

-----  
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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204													
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070													
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: BROWN						
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: BROWN						
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: BROWN						
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: BROWN						
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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					
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	7	N	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201												
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	7	N	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270												
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	7	N	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233												
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	7	N	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	7	N	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
12	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	7	N	NO RPT		-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
12	19	N		19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
01	18	N		18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
02	12	N	NO RPT		-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	30	N	NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						BALANCE	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162										
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201										
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144										
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218										
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244										
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288										
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHADA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		7		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3421 - 3427				
12	248 #	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	N	-0-			73
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-			73
02	252 #	110	-0-	-142	-0-	6	1	104	2	N	-0-			73
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-			73
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-			73
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-			73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427		
12	372 #	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	N	-0-			37
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	2	N	-0-			37
02	336 #	278	-0-	-58	-0-	16	1	262	2	N	-0-			37
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			37
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-			37
*05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3476 - 3483		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON CSL		WELL #:		10		RRCID -> 119451		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3402 - 3480		
12	994 R	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	N	-0-			-0-
01	992 #	927	-0-	-65	-0-	65	1	862	3	N	-0-			-0-
02	896 #	667	-0-	-229	-0-	44	1	623	3	N	-0-			-0-
03	992 #	962	-0-	-30	-0-	66	1	896	3	N	-0-			-0-
04	960 #	845	-0-	-115	-0-	62	1	783	3	N	-0-			-0-
05	992 #	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 167090		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 3690 - 3699				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3692 - 4092				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY TURNER				042398											
		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3992 - 4002				
*06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
*07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*08	8 R	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: JONES							
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028 - 4036				
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
02	84 N	42	-0-	-42 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES							
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4273 - 4277				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF. 4390 - 4406				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

-----																	
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						
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
-----																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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						
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
-----																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	T. A.		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						
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
-----																	
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
-----																	
ADVANCE (CADDO)			00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WISE PRODUCTION COMPANY			933825														
MORRISON "X"			WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																	
AKIN (CADDO)			00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARTECH INVESTMENTS LLC			642685														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN (CADDO)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685									
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	058868	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID ->	084848	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC				953506									
HART,C.		WELL #:		1	RRCID ->	060397	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	4044	PERF. N/A		
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	P&A COND	-0-	-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  
 HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
 MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
ALED0, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		072504									
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880	
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
12	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	592 1	1090 3	Y	-0-		-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	592 1	1337 3	Y	-0-		-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	224 1	1374 2	Y	-0-		-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	496 1	1260 2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	352 1	1180 2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1359	-0-	-377	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-
-----											
ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
CLEMENS		WELL #:		1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163	
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RILEY, LANHAM		712148									
RILEY, LANHAM		WELL #:		1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALFRED-DONNELL (CADD0)		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	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TXL-A		WELL #:		2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
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		
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 CODE	* EOM BALANCE
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
12	4898 #	4529	-0-	-369	-0-	4070	3	459	9	N	417	335 1	375
01	4805 #	4321	-0-	-484	-0-	3880	3	441	9	N	401	336 1	440
02	4228 #	2757	-0-	-1471	-0-	2492	3	265	9	N	241	354 1	327
03	4681 #	4271	-0-	-410	-0-	3898	3	373	9	N	339	349 1	317
04	4530 #	3961	-0-	-569	-0-	3482	3	479	9	N	435	347 1	405
05	4526 #	3883	-0-	-643	-0-	3530	3	353	9	N	321	349 1	377
-----													
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		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		38
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		38
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		38
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		38
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		38
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		38
-----													
ALLEN HEIRS-FIELD			WELL #: 2		RRCID -> 124996			COMPL. DATE 07/25/1989			TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		44
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		44
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		44
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		44
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		44
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		44
-----													
ALLEN HEIRS "D"			WELL #: 2		RRCID -> 126868			COMPL. DATE 03/28/1988			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		63
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		63
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		63
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		63
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		63
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		63



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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		427405		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A
HAWKINS, J.J.												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	266	-0-	266	266	266	2		N	-0-		-0-
-----												
HAWKINS, J.J.				WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	265	-0-	265	265	265	2		N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462
EAST ALLEN RANCH												
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		21
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		21
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		21
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		21
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		21
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		21
-----												
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)		03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC		288423		WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
NAIL "103"												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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		WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636
NAIL "103"												
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-		-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		N	-0-		-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-		-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
 MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106

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

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			12
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			12
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			12
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			12
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			12
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			12

-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	105
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	105
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	105
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	105
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	105
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT	105
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	41	9	N	143
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	23	9	N	164
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	N	174
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	13	9	N	10
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	158	3	11	9	N	20
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT	20
-----												
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												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
05	P&A COND	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
AUBURN (DUFFER)			04337 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
PETEX			659782												
GENTRY "23"			WELL #:	1	RRCID ->	240708	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3908 - 3914				
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			18
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			18
02		168 N	162	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	162	2	N	-0-			18
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			18
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			18
*05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			18
-----															
WHITE, WAYNE "46" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 3876 - 3890				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----															
AZLE, SOUTH			04640 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER									
PROPP, WILLIAM D.			681468												
PROPP			WELL #:	1	RRCID ->	138525	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 2992 - 3005				
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
ARCHER PETROLEUM			028882												
ROBERTSON HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901															
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
-----															
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----															
FORMATION RECOVERY LLC 276932															
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771															
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			23
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			23
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-			23
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			23
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			23
05		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			23
-----															
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836															
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			35
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			35
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			35
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			35
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			35
*05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			35
-----															
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825															
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			16
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			16
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			16
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			16
04		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			16
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			16
-----															
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795															
12		217 #	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-			5
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			5
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			5
03		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			5
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			5
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		-0-

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

12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
02	112 #	57	-0-	-55	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-		-0-

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

12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		21
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3	Y	-0-		21
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	81	3	Y	-0-		21
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3	Y	-0-		21
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3	Y	-0-		21
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-		21

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

12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		6
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		6
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		6
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		6
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3	Y	-0-		6
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-		6

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

12	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-		7
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		7
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		7
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		7
04	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3	Y	-0-		7
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3	Y	-0-		7

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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 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
-----															
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			21
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			21
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			21
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			21
*05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			21
-----															
LEE, WELDON			WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794			
12		217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-			17
01		217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-			17
02		196 #	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-			17
03		217 #	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-			17
04		150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-			17
05		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			17
-----															
LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
12		248 #	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-			17
01		248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-			17
02		196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-			17
03		217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-			17
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			17
05		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			17
-----															
LESTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798			
12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			2
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			2
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			2
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			2
04		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			2
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			2
-----															
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842			
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			23
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			23
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			23
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			23
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			23
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			23
-----															
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897			
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			4
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			4
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			4
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			4
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			4
*05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			4
-----															
PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820			
12		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			10
01		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			10
02		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			10
03		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			10
04		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			10
*05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	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 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
-----												
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		1
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		1
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3	Y	-0-		1
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		1
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-		1
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		1
-----												
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 - 2798
12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		5
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		5
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		5
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		5
04		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		5
*05		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		5
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 - 2768
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
01		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
03		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*05		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791 - 2804
12		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
*05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833 - 2847
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
*05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742 - 2780
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02		84 #	45	-0-	-39	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
-----												
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2796 - 2800
12		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
04		120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

M	O	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
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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

M	O	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
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	208	-0-	208	303	208	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	132	-0-	132	435	132	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	397	-0-	397	832	397	3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	180	-0-	180	1012	180	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1012					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	173	-0-	173	1185	173	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	176	-0-	176	1361	176	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	176	-0-	176	1537	176	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	149	-0-	149	1686	149	3			N	-0-					-0-
03		T. A.	176	-0-	176	1862	176	3			N	-0-					-0-
*04		2033 X	171	-0-	-1862	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE			(I)	(L)	(-)	UNDERAGE								
-----															
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339	
VINCENT				878925											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
		PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021											
-----															
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322	-	2330	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021											
-----															
B.L.E. (DUFFER)		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2735	-	2738	
SCRANTON EXPLORATION				04802	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
4-WAY FARMS				760227											
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			19
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			19
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			19
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			19
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			19
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486												
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4142 - 4163				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4			N	-0-			226
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-			226
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376		PERF. 4136 - 4142				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			241
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	4			N	-0-			241
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	72	4	24	9	N	22			263
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86	4	20	9	N	18			281
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281
GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4060 - 4070				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235
GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4140 - 4146				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	4			N	-0-			58
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-			58
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	4			N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
BLACK BANDANA LLC		072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4024 - 4034				
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-			22
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			22
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			22
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-			22
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			22
*05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			22

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991							
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
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
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		14
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		14
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		14
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		14
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		14
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		14
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
-----											
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
-----											
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
-----											
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICK OIL & GAS, LLC				664362							
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	2	N	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	95	1	255	2	N	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86	1	233	2	N	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	N	-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	95	1	401	2	N	-0-
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	105	1	324	2	N	-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
PICK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		664362								
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859
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	PROD	AMT	CODE	
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	82 1	272 2	N	-0-		-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	98 1	264 2	N	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	89 1	240 2	N	-0-		-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	89 1	405 2	N	-0-		-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	92 1	390 2	N	-0-		-0-
*05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	89 1	273 2	N	-0-		-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-		18
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		18
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		18
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		18
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-		18
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		18
-----												
GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016
12		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		N	-0-		2
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		2
02		1148 N	1137	-0-	-11	-0-	1137 2		N	-0-		2
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		2
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		2
05		1271 N	903	-0-	-368	-0-	903 2		N	-0-		2
-----												
GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180
12		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-		-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
02		392 N	290	-0-	-102	-0-	290 2		N	-0-		-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		N	-0-		-0-
*05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247
12		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-		18
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-		18
02		336 N	268	-0-	-68	-0-	268 2		N	-0-		18
03		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-		18
04		450 N	335	-0-	-115	-0-	335 2		N	-0-		18
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		18
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		17
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		17
02		560 N	497	-0-	-63	-0-	497 3		N	-0-		17
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		17
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		17
*05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		17

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387			
M	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
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		66
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		66
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		66
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		66
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		66
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		66
-----											
WRIGHT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		137
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		137
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		137
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		137
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		137
05	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			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		87
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		87
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		87
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		87
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		87
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		87
-----											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		52
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		52
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		52
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		52
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		52
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		52
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486			
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563			
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		61
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		61
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		61
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		61
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		61
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		61

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
PETEX		//CONT.//		659782									
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	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
12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	833	-0-	-455	-0-	833	2		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
*05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.				302025									
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260		
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	219	3	15 9	N	14			26
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	179	3	10 9	N	9			35
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	30	3	2 9	N	2			37
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-			37
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	3		N	-0-			37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14 9	N	13			17
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173	3	11 9	N	10			27
02	196 N	31	-0-	-165	-0-	29	3	2 9	N	2			29
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			29
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	3		N	-0-			29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14 9	N	13			18
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10 9	N	9			27
02	196 N	31	-0-	-165	-0-	29	3	2 9	N	2			29
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			29
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	3		N	-0-			29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162									
BIBLE		WELL #:		1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3330 - 3340		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
WOOD,ELMA		WELL #:		2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226 - 3239		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

-----															
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) //CONT.// 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MEHAFFY INVESTMENTS, INC. 559355															
JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		96 3		33 9	N	30	170 1		4
01		124 N	99	-0-	-25	-0-		95 3		4 9	N	4			8
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-		73 3		30 9	N	27			35
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		91 3		13 9	N	12			47
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-		95 3		8 9	N	7			54
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			54
-----															
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															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES															
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777															
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3			N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILKINSON, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 288517 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3			N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAST (CISCO) 06000 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN															
WINCHESTER ENERGY, LLC 931328															
MCLEOD WELL #: 1703 RRCID -> 290252 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141															
12		4557	3094	-0-	-1463	10060		3094 2			N	-0-			-0-
01		4557	3293	-0-	-1264	8796		3293 2			N	-0-			-0-
02		4116	1950	-0-	-2166	6630		1950 2			N	-0-			-0-
03		4557	2667	-0-	-1890	4740		2667 2			N	-0-			-0-
04		4410	2406	-0-	-2004	2736		2406 2			N	-0-			-0-
*05		4557	2296	-0-	-2261	475		2296 2			N	-0-			-0-
-----															
BEAL (FRY UPPER) 06426 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
WINDOW OPERATING CO., THE 931621															
ROBERT HORNE 'A' WELL #: 3A RRCID -> 290532 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
HUNTER, THALIA		419221												
BEALL, J.H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2190 - 2200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
RIDGWOOD ESTATES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4148 - 4154		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004														

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4202 - 4207		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		739150												
GRANT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2579 - 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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOATES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	105	-0-	105	105	12	1	93	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	218	2	1	111	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110	328	1	1	109	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	328					N	NO RPT	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-	-0-
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	109	13	1	96	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	119	-0-	119	228	3	1	116	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	116	-0-	116	344	2	1	114	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	344					N	NO RPT	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150											
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	228 X	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	N	-0-		-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	203	-0-	203	203	23	1	180	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	222	-0-	222	425	4	1	218	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	219	-0-	219	644	3	1	216	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	644					N	NO RPT		-0-
-----													
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983			TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-		-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	116	-0-	116	116	13	1	103	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	132	-0-	132	248	3	1	129	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	126	-0-	126	374	2	1	124	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	374					N	NO RPT		-0-
-----													
SCRANTON EXPLORATION		760227		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977			TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A				
PHIFER		WELL #: 1											
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500				
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974			TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A				
WELCH		WELL #: 1											
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-		-0-
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265	3			N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-		-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.			901174							
BLACK			WELL #: 1	RRCID -> 060647	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 3137	PERF. N/A			
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE			
BIBBY, A. E.			068957							
BIBBY			WELL #: 2	RRCID -> 110268	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2627 - 2730			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FLO, A.&P., INC.			273966							
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2487 - 2492			
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		4
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		4
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		4
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		4
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		4
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		4
-----										
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 2738	PERF. 2381 - 2516			
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUDDLESTON, B. N.			409131							
HUDDLESTON, H.J.			WELL #: 1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2564 - 2584			
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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						
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
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BELDING, C. H. -B-		197689												
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252						
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
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 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	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128						
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
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-

WELDLING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148				
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
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
-----												
ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830				
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 073029		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A				
CANTY		WELL #: 1										
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CANTEY		WELL #: 2		RRCID -> 082392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061				
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CANTY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962				
*08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
BELZNER		WELL #: 1		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----												
BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
-----												
RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	117
-----												
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-	-0-
-----												
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A												
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-	-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-	-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-	-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-	-0-
-----												
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010												
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-	-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-	-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)														
//CONT.// 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														
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
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
*05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			-0-
-----														
SIMMS														
WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
BULLARD 629889														
WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A														
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	43 1	338 2		N	-0-			10
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	40 1	355 2		N	-0-			10
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	50 1	326 2		N	-0-			10
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	35 1	354 2		N	-0-			10
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	34 1	336 2		N	-0-			10
*05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	371 2		N	-0-			10
-----														
OXXN														
LEATHERMAN 630579														
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825														
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COURTNEY														
WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936														
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			39
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			39
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
-----														
PETTYJOHN, J.P.														
WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933														
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			1
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1



-----													
BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
RUSSELL, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	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
-----													
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	86 1	167 3	Y	-0-			-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	91 1	168 3	Y	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	104 1	165 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	95 1	144 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	134 1	196 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	94 1	186 3	Y	-0-			-0-
-----													
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
PEARSON, J. M.				WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
-----													
12		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-			-0-
03		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
04		990 N	963	-0-	-27	-0-	963 2		N	-0-			-0-
*05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
-----													
BETHESDA (CADD0)				07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A	
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GAINES, EDWARD				WELL #:	2	RRCID ->	071778	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF. N/A	
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAMPKIN, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	072855	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	166995	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 3710 - 3755	
-----													
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	25 1	194 3	N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04		300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05		279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644

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
12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	43 1	334 3	N	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
*05		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 282152 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828

12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	186 1	1452 3	N	-0-			-0-
01		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1109	-0-	-534 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
04		1830 N	1130	-0-	-700 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1175	-0-	-499 B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-

HOBSON, PHILIP R. 390661  
 HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

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

12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
*05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 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							
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
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

BIG BUFFALO (CADDO) 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

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
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	77	-0-	77	187	77	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	206	19	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	134	-0-	134	340	134	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	117	-0-	117	457	117	2		Y	-0-			-0-
*05		550 N	93	-0-	-457	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

-----

LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	277	2	168	9	N	153	56	1	165
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	278	2	164	9	N	149	175	1	139
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	150	2	133	9	N	121	183	1	77
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	271	2	161	9	N	146	176	1	47
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	265	2	155	9	N	141	47	1	141
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	281	2	160	9	N	145	183	1	103

-----

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				88

-----

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014

-----

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				59
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				59
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	93	2		N	-0-				59
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-				59
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-				59
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				59

-----

LEXGAS, INC. 500222  
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
03	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-				-0-
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
*05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		58
01		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		58
02		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		58
03		1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		58
04		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		58
*05		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		58

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----													
BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675									
TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963	
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 CODE	EOM BALANCE
-----													
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
OLD THUNDER		WELL #:		1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130	
-----													
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
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	
-----													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
-----													
CEE BAR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774	
-----													
12	899 N	502	-0-	-397	-0-	502	2			N	-0-		3
01	744 N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-		3
02	532 N	320	-0-	-212	-0-	320	2			N	-0-		3
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		3
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-		3
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-		3
-----													
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651		PERF. 3732 - 3854	
-----													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
-----													
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3734 - 3800	
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790				
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
-----														
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MIZE,R.B."D"		WELL #:		1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685				
12	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2		N	-0-			3
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2		N	-0-			3
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-			3
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			3
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			3
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			3
-----														
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100				
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-			14
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			14
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			14
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			14
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			14
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			14
-----														
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EARP UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846				
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2		N	-0-			9
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2		N	-0-			9
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	497	2		N	-0-			9
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			9
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			9
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			9
-----														
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
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
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		30
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-		30
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183 2	N	-0-		30
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		30
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		30
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		30
-----										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		13
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		13
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		13
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		13
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		13
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		13
-----										
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
-----										
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
-----										
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
-----										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
-----										
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		18
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		18
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		18
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		18
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		18
-----										
MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810		
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		10
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		10
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		10
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		10
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		10
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		10
-----										
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671 2	N	-0-		3
01	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2	N	-0-		3
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569 2	N	-0-		3
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		3
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-		3
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		3
-----										
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
-----										
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
-----										
RASBERRY,A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875		
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 2	N	-0-		20
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		20
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6 2	N	-0-		20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		20
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		20

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720	
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
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-	

FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2021											

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		24
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-		24
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2	N	-0-		24
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		24
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-		24
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-		56
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-		56
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2	N	-0-		56
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		56
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-		56
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-		56

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692
12	620 N	158	-0-	-462	-0-	158	2	N	-0-		6
01	465 N	133	-0-	-332	-0-	133	2	N	-0-		6
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	2	N	-0-		6
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		6
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		6
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		6

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3658 - 3722
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021											

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 #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 - 3798
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
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			15
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			15
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			15
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			15
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			15
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-			15
-----												
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 - 3835
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
MOSAIC OIL LLC		589978		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 - 3780
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BILCO (MORRIS)		08124 500		1	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710 - 2722
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-
-----												
BILL (CADD0)		08135 400		595	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938 - 3952
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BILL (CONGL)		08135 500		521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545		521	RRCID ->	280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4510 - 4514
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
12	1829 N	1890	-0-	61 B	-45490	1890	3		N	-0-	-0-
01	2263 N	1746	-0-	-517 B	-45490	1746	3		N	-0-	-0-
02	1904 N	1456	-0-	-448 B	-45490	1456	3		N	-0-	-0-
03	1891 N	1886	-0-	-5 B	-45490	1886	3		N	-0-	-0-
04	1680 N	833	-0-	-847 B	-45490	833	3		N	-0-	-0-
05	1612 N	823	-0-	-789 B	-45490	823	3		N	-0-	-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3		N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
12	124 N	125	-0-	1 B	-13033	125	3		N	-0-	-0-
01	124 N	140	-0-	16 B	-13017	140	3		N	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-13017	105	3		N	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100	3		N	-0-	-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-13017	100	3		N	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100	3		N	-0-	-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
12	124 N	180	-0-	56 B	-29938	180	3		N	-0-	-0-
01	124 N	175	-0-	51 B	-29887	175	3		N	-0-	-0-
02	112 N	120	-0-	8 B	-29879	120	3		N	-0-	-0-
03	124 N	140	-0-	16 B	-29863	140	3		N	-0-	-0-
04	120 N	145	-0-	25 B	-29838	145	3		N	-0-	-0-
05	124 N	130	-0-	6 B	-29832	130	3		N	-0-	-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100	
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	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 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
-----																	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05		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						
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					65
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	815	2	65	9	N	59	73	1			51
02		644 N	314	-0-	-330	-0-	314	2			N	-0-					51
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					51
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					51
*05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					51
-----																	
RITCHIE, JOHN			WELL #: 2		RRCID -> 173725			COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741						
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RIEBE, H.			WELL #: 3		RRCID -> 225915			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					68
-----																	
RITCHIE-WHARTON			WELL #: 2		RRCID -> 274451			COMPL. DATE 03/29/1994			TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RITCHIE-WHARTON			WELL #: 1		RRCID -> 274902			COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641						
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RITCHIE-WHARTON			WELL #: 7		RRCID -> 275776			COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590						
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					240
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					240
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					240
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					240
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					240
05		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	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						
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
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					80
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					80
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	279	2			Y	-0-					80
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					80
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			Y	-0-					80
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					80
-----																
LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771						
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					76
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					76
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			Y	-0-					76
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					76
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			Y	-0-					76
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	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						
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
-----																
COPELAND RANCH		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3542 - 3632						
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
-----																
STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458						
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
-----																
STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468						
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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 #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754								
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
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
-----																
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682								
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750								
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
-----																
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
IONI CREEK 60		WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
		//CONT.//	474070										
		WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707 -	3716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56			526262										
		WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 -	3833	
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-		54	
01	1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597	2		N	-0-		54	
02	1512 X	1286	-0-	-226	-0-	1286	2		N	-0-		54	
03	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		54	
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-		54	
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-		54	
-----													
MORALES "65"													
		WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 -	3808	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
01	14B2 EXT	177	-0-	177	-0-	177	2		N	-0-		95	
02	14B2 EXT	143	-0-	143	-0-	320	143	2	N	-0-		95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	320			N	-0-		95	
04	320 X	-0-	-0-	-320	-0-	-0-			N	-0-		95	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
-----													
LINK RANCH "55"													
		WELL #:	1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 -	3892	
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-	
01	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097	2		N	-0-		-0-	
02	2072 N	1122	-0-	-950	-0-	1122	2		N	-0-		-0-	
03	2232 N	1456	-0-	-776	-0-	1456	2		N	-0-		-0-	
04	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2		N	-0-		-0-	
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-	
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL			835707										
		WELL #:	17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 -	3260	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	2	Y	-0-	-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	Y	-0-	-0-	
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	6	1	272	2	Y	-0-	-0-	
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	3	1	300	2	Y	-0-	-0-	



BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
BALL		WELL #: 25		RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216								
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BALL		WELL #: 26		RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864								
HART RANCH 25		WELL #: 3														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
-----																
COMPTON, S. W.		WELL #: 6		RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	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								
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N	9				43
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13				56
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	N	10				66
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1144	2	11	9	N	10				76
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10				86
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9				95

-----															
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		//CONT.//		08526	300	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BRADFORD		WELL #:		2		RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526	- 3745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLANKET (MARBLE FALLS)				08823	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
RICE DRILLING COMPANY				706685											
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:		1		RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2140	- 2154	
-----															
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLIND HOG (CADD0)				08880	100	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
OTEX LLC				628115											
GIBBONS		WELL #:		1		RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2449	- 2452	
-----															
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	24	-0-	24	24	24	24	3			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	25	-0-	25	49	49	25	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	71	71	22	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71	71					N	NO RPT			-0-
-----															
BLIND HOG (RANGER)				08880	500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
OTEX LLC				628115											
PARNELL		WELL #:		1		RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2980	- 3008	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	18	3			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	17	-0-	17	35	35	17	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	50	50	15	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50	50					N	NO RPT			-0-
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
FOWLER		WELL #:		1		RRCID ->	154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF.	N/A		
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
-----																
BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607								
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
-----																
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636								
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674								
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					54
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					54
02	532 N	120	-0-	-412	-0-	120	2			N	-0-					54
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					54
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					54
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					54
-----																
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742								
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594						
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	629	-0-	-1079	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

BLUE GRASS (MORRIS)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
WILSON "T"

09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
278703  
WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

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

BOA (CADDO LIME)  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS  
MORRIS COTTLE -B-

09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
238196  
WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 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
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS  
MORRIS COTTLE "B"

09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
238196  
WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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

BOB-FEN (ELLENBURGER)  
LOWRANCE INC.  
MCDONNELL

10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
511345  
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 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
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-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)  
DAHAB ENERGY INC.  
WINDHAM, J.

10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
197200  
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 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
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-		-0-

-----													
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
-----													
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
-----													
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
-----													
HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
-----													
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. MCCLURE, J.		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	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 #: 9		RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493	-	2598							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTNETT		WELL #: 7		RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	-	3056							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A									
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 3		RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707							
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					89
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					89
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					89
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					89
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 23		RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734							
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371																	
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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468																	
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02		140 N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
-----																	
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459																	
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530																	
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					37
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					37
02		280 N	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					37
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					37
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					37
*05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
-----																	
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395																	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
-----																	
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502																	
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-



BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

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
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 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

12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			30
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			30
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 2		N	-0-			30
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			30
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		N	-0-			30
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 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

12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	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

12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2070 3	11 9	N	10			84
01	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1177 3	15 9	N	14			98
02	952 N	452	-0-	-500	-0-	445 3	7 9	N	6			104
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 3	1 9	N	1			105
04	1140 N	520	-0-	-620	-0-	520 3		N	-0-			105
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			105

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION ROGERS		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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
-----														
MURRAY, L.D. "A"		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRAY, L.D. "A"		190494		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COWLEY		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
COWLEY		190494		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PATTON, TOM		518265		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	336 N	138	-0-	-198	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
OXXN				630579										
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 - 2392	
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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			16
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----														
BRYANT				WELL #:	1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2224 - 2230	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-			-0-
01	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-			-0-
02	504 N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	558 N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----														
BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
PETEX				659782										
HART, J.B.				WELL #:	3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC				072506										
BELDING, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			26
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			26
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			26
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			26
04	990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3			N	-0-			26
05	806 N	471	-0-	-335	-0-	471	3			N	-0-			26
-----														
STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO							
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) ANTLE OPERATING, INC. CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		11197 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1		RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3980 - 4040							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-				-0-
-----															
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				48
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				48
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				48
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				48
-----															
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 068187		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2				N	-0-				10
01	434 N	155	-0-	-279	-0-	155 2				N	-0-				10
02	1092 N	617	-0-	-475	-0-	617 2				N	-0-				10
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2				N	-0-				10
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2				N	-0-				10
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2				N	-0-				10
-----															
ECHO PRODUCTION, INC. BRACKEEN, A.H. 21		240125		WELL #: 1		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3976 - 4001			
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2				N	-0-				82
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2				N	-0-				82
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-				82
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-				82
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				N	-0-				82
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2				N	-0-				82
-----															
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4026 - 4033					
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2				N	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2				N	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2				N	-0-				-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2				N	-0-				-0-
-----															
BRACKEEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A					
12	T. A.	17	-0-	17	17	17 2				N	-0-				-0-
01	T. A.	18	-0-	18	35	18 2				N	-0-				-0-
02	T. A.	30	-0-	30	65	30 2				N	-0-				-0-
03	T. A.	18	-0-	18	83	18 2				N	-0-				-0-
04	83 X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-				-0-
*05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-				-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
M	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
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-			-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
-----											
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20											
-----											
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0
STUART											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
-----											
MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3752 - 3758
STUART "B"											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEPHENS ENERGY CORP.		WELL #:		817515	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A
STEPHENS											
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	369	461 1	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81		154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	320	339 1	135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	801	648 1	288
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	659	659 1	288
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	310	512 1	86
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248												
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2 9	N	2		112
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		112
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		112
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3 9	N	3		115
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-		115
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2 9	N	2		117
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRANDON ALEXANDER (CADD0) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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												
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-		-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1904 - 2252			
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	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	121707	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2108 - 2163			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	124339	COMPL. DATE	05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2151 - 2213			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	124396	COMPL. DATE	05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2119 - 2284			
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: HOOD					
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3			N	-0-			-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-			-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244 3			N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 3			N	-0-			-0-
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294 3			N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3			N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	3825 - 4091	
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-			12
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-			12
02	1400 N	1239	-0-	-161	-0-	1239 2			N	-0-			12
03	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	1149 2			N	-0-			12
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1365 2	121 9		N	110	114 1		8
*05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-			8

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO					
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
*05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978  
 ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			150
01		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			150
02		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			150
03		868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3		N	-0-			150
*04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			150
05		682 N	304	-0-	-378	-0-	304 3		N	-0-			150

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

*06	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112 3		N	-0-			10
07	14B2	EXT	30	-0-	30	142	30 3		N	-0-			10
08	14B2	EXT	30	-0-	30	172	30 3		N	-0-			10
09	14B2	EXT	30	-0-	30	202	30 3		N	-0-			10
10	14B2	EXT	30	-0-	30	232	30 3		N	-0-			10
11	14B2	EXT	30	-0-	30	262	30 3		N	-0-			10
12	14B2	EXT	30	-0-	30	292	30 3		N	-0-			10
01	14B2	EXT	30	-0-	30	322	30 3		N	-0-			10
02	14B2	EXT	30	-0-	30	352	30 3		N	-0-			10
*03	14B	DENY	30	-0-	30	382	30 3		N	-0-			10
04	14B	DENY	30	-0-	30	412	30 3		N	-0-			10
05	14B	DENY	10	-0-	10	422	10 3		N	-0-			10

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

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

-----												
BRAZOS (BRADFORD CONGL.)			11609 200 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
BRADFORD, VIRGINIA			WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	149 1	335 3	Y	1	1 8	148
							1 9					
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	171 1	324 3	Y	4	1 8	151
							4 9					
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	150 1	290 3	Y	5		156
							6 9					
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	142 1	306 3	Y	2		158
							2 9					
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	203 1	292 3	Y	-0-		158
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	174 1	242 3	Y	-0-		158
-----												
BRAZOS (MARBLE FALLS)			11609 332 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
DEEP CREEK			WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
-----												
DEEP CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
-----												
CANYON VIEW			WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
WHARTON, AZEL			WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 - 3616
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	64 1	144 3	Y	-0-		-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	68 1	129 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	65 1	126 3	Y	-0-		-0-
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	60 1	133 3	Y	-0-		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	78 1	113 3	Y	-0-		-0-
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	81 1	114 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 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
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAJA PRODUCTION		044650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHITE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201		N	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-		-0-
CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----														
CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC		726791			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1923 - 2035		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1788 - 1919		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3970 - 3976		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
MARTIN, R.P. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A								
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A								
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489														
ZACH II		WELL #: 2		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043								
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
ITX CORPORATION		427179														
CARR, H. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863								
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	138	1	846	2	N	-0-					172
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	199	1	766	2	N	-0-					172
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	245	1	571	3	N	-0-					172
03	992 N	614	-0-	-378	-0-	147	1	467	3	N	-0-					172
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	213	1	568	3	N	-0-					172
05	899 N	545	-0-	-354	-0-	106	1	439	3	N	-0-					172
CARR, H., -E- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282								
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	141	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	203	1	778	2	N	-0-					-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	251	1	586	3	N	-0-					-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	355	1	1127	3	N	-0-					-0-
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	418	1	1111	3	N	-0-					-0-
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	350	1	1458	3	N	-0-					-0-
CARR, H., -F- UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332								
12	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	260	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	382	1	1469	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	413	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	259	1	819	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1009	-0-	-791	-0-	276	1	733	3	N	-0-					-0-
05	1519 N	831	-0-	-688	-0-	161	1	670	3	N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)														
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ITX CORPORATION //CONT.// 427179														
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351														
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
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1607	2	N	-0-		-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	381	1	1464	2	N	-0-		-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	409	1	955	3	N	-0-		-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	526	1	1667	3	N	-0-		-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	457	1	1214	3	N	-0-		-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	304	1	1265	3	N	-0-		-0-
-----														
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266														
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-		-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	2	N	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	6	1	14	3	N	-0-		-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-		-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	N	-0-		-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-		-0-
-----														
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184														
12	1085	N	982	-0-	-103	-0-	137	1	845	2	N	-0-		-0-
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	196	1	755	2	N	-0-		-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	239	1	557	3	N	-0-		-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	342	1	1085	3	N	-0-		-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	321	1	854	3	N	-0-		-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1131	3	N	-0-		-0-
-----														
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832														
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-		139
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	N	-0-		139
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	16	1	38	3	N	-0-		139
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	3	N	-0-		139
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	3	N	-0-		139
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	N	-0-		139
-----														
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198														
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-		-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-		-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-		-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		-0-
-----														
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930														
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-		-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-		-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 4913 - 4940		
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
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
WILLIAMS		WELL #:		1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023		
12		620 N	481	-0-	-139	-0-	481 2			N	-0-		-0-
01		589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2			N	-0-		-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-		-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-		-0-
04		510 N	442	-0-	-68	-0-	442 2			N	-0-		-0-
*05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 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		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4229 - 4254		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN B		WELL #:		4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

-----														
BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791											
GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 060459			COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	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
-----														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	14B DENY	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		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LADD-HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 064585			COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LADD-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 068712			COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR			WELL #: 3		RRCID -> 073584			COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY	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								
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223				
ACME BRICK CO.		WELL #:	1	RRCID -> 037499	COMPL. DATE 07/31/1965	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555				
COURTNEY		WELL #:	1	RRCID -> 071582	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
ODOM-LOE							
		WELL #:	1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	-0-
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	-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
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		NO RPT
-----							
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925				
U 2 RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 32
-----							
XTO ENERGY INC.			945936				
SEARS, MARIE		WELL #:	1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 32

-----														
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650										
				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187	- 4192					
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
-----														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY U 2 RANCH				878925										
				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040					
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-			-0-
*05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) J-TEC PRODUCTION, LLC FLINN -A-				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
				427406										
				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC YOUNGBLOOD, E.				726791										
				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786					
11	14B DENY	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			-0-
12	14B DENY	82	-0-	82	142	82	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC GILBERT, A. B. UNIT NO 1				743223										
				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 7432223  
 HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

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
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

12	527 N	259	-0-	-268	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	346	-0-	-181	-0-	59	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	597	3	Y	-0-					-0-
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	123	1	584	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

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
LADD-CARR "O"				WELL #:	1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056	-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
GILBERT, J D				WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352	-	2356			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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		
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 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	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			
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 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

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

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	N	20			20
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	20			40
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	N	20			60
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	20			80
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	20			100
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	20			120
01	118	118	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	20			140
02	129	129	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	40	161	1	19
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			19
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			19
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	3	N	-0-			19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 HARGIS WELL #: RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W4				WELL #:	4W	RRCID -> 186153	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2526	- 2536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILBERT W8				WELL #:	8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2428	- 2544		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 2139	- 2160		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
-----												
BETTIE PETTY ESTATE				WELL #:	4 A	RRCID -> 198488	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 2391	PERF. 2022	- 2136		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 202648	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 2200	- 2201		
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849													
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255													
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-	
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-	
-----													
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216													
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	403	3	N	-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-	
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-	
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-	
-----													
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246													
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242													
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-	
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-	
-----													
RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296													
12	14B2 EXT	28	-0-	28	57	-0-	2	1	26	3	N	-0-	
01	14B2 EXT	168	-0-	168	225	-0-	15	1	153	3	N	-0-	
02	14B2 EXT	168	-0-	168	393	-0-	15	1	153	3	N	-0-	
03	505 X	112	-0-	-393	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-	
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-	
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-	



BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2321 - 2577			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			103
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			103
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			103
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			103
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			103
*05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			103
-----															
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221															
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276															
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1			66
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	N	1			67
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1			68
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1			69
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1			70
*05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1			71
-----															
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233															
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1			12
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1			13
02		280 N	227	-0-	-53	-0-	226	2	1	9	N	1			14
03		465 N	240	-0-	-225	-0-	239	2	1	9	N	1			15
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1			16
*05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1			17
-----															
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217															
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
*05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----															
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228															
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	107	1	1088	3	N	-0-			38
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	926	3	N	-0-			38
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-			38
03	1209	N	902	-0-	-307	-0-	76	1	826	3	N	-0-			38
04	990	N	748	-0-	-242	-0-	56	1	692	3	N	-0-			38
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	N	-0-			38
-----															
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390															
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-			-0-
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	18	1	164	3	N	-0-			-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	16	1	198	3	N	-0-			-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-			-0-
-----															
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	161	1	18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18



BRAZOS RIVER (ATOKA D )										11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC										191683						
BIRD										WELL #:	1	RRCID -> 114541	COMPL. DATE 12/19/1984	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4202 - 4246	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
BIRD										WELL #:	2	RRCID -> 119690	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 4232 - 4238	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-		
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021 - WELL PLUGGED 3/16/21																
-----																
HOPE "E"										WELL #:	1	RRCID -> 106118	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4067 - 4088	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021																
-----																
DOSHIER "A"										WELL #:	1	RRCID -> 218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4088 - 4092
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	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-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021																
-----																
BRICO OIL, INC.										091040						
PENDLETON "A"										WELL #:	1	RRCID -> 115778	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4201	PERF. 4084 - 4090	
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			84		
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			84		
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			84		
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			84		
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			84		
*05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			84		

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 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 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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

12	14B2 EXT	10	-0-	10	90	10	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	99	9	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

12	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	108	10	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	159	3	6	9	N	5			99
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2			101
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	77	3	17	9	N	15			116
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	N	8			124
04	150 #	64	-0-	-86	-0-	56	3	8	9	N	7			131
*05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2			133

-----

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350  
 BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

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

-----

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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

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
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

-----

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

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

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930					
M	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
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
-----															
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
-----															
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				97
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	3	1	4	8
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				94
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				94
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3				97
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1				98
-----															
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962					
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		22
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----															
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
-----															
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902					
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
-----															
ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926					
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				2
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-				2
02	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			N	-0-				2
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-				2
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-				2
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				2



-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)			12195	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE			WELL #:	1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF.	1116 - 1166
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY			WELL #:	2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1180 - 0
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY JEANNIE L.			WELL #:	3	RRCID ->	068037	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	1325	PERF.	N/A
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KING, ALAN D.			463803									
CRENSHAW			WELL #:	1	RRCID ->	069964	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	1189	PERF.	N/A
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KING, ALAN D. //CONT.// 463803															
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 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
-----															
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275															
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
12	19 N	19		-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
01	19 N	19		-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	NO RPT		-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
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	8 N	NO RPT		-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	8 N	NO RPT		-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TEJAS JACK SALES, INC. 841296 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

12	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-

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

12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-

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

12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

12	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BARNUM, STORMY G. 052920														
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532														
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
CAMP & PARKS //CONT.// 058851													
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096													
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
*05		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
-----													
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838													
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
-----													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851													
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
-----													
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860													
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			20
01		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			20
02		196 #	181	-0-	-15	-0-	181	2	N	-0-			20
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			20
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			20
05		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-			20
-----													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878													
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
BATES //CONT.// 058851													
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879													
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
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 #	21	-0-	-35	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEAKLEY, HARRY L. 059785													
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A													
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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													
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466													
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434													
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-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													
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. WALLACE, J.C.																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 100298																
WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837																
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAVIS, W.B.																
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAVIS, M. J.																
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474																
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
05	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																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MARTIN, WILLIE B.																
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																
HAYS, TOM "B" 140622																
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.// 140622							
HAYS, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
HAYS, TOM										WELL #: 1		RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312	
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-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
HAYS, TOM -A-										WELL #: 2 A		RRCID -> 276532		COMPL. DATE 11/04/1973		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292	
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-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.										153608							
KELLER, C. A.										WELL #: 4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24			
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24			
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24			
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24			
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24			
-----																	
CONNER-MARRS COMPANY										172005							
LEACH, FRED "A"										WELL #: 1		RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
LEWIS, H.C.										WELL #: 1		RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005										
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 -	1832	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	14B2 EXT	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	
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			19
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			19
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-			19
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 -	2680	
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 -	2422	
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 -	2411	
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	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	
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
HALL, ANCIL 345500												
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)							M		
-----												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HALL, MURLIN KEITH 346804												
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HORNER, T. R. 400505												
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES, GEORGIA RUTH 442020												
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
K & W VANPELT COMPANY 448748												
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEITH D. WILLIAMS 453555												
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.				570410								
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630 - 2636				
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	N	1			35
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	20 3	1 9	N	1			36
02	56 #	15	-0-	-41	-0-	14 3	1 9	N	1			37
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	40 3	1 9	N	1			38
*04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	N	1			39
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			39
-----												
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810								
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 - 623				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 - 500				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, M.J.				WELL #: 3	RRCID -> 128284	COMPL. DATE 08/02/1988	TOTAL DEPTH 984	PERF. 938 - 942				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, W.B.				WELL #: 3	RRCID -> 129788	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH 1260	PERF. 991 - 1006				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
PETROLIA GROUP, L.L.C.													
BROOKS, D.													
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BROOKS, D.													
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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													
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-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT		-0-	
05	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													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SEWARD													
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PITCOCK, INC.													
PITCOCK CATTLE COMPANY													
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719													
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		158	
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-		158	
02	168	#	85	-0-	-83	-0-	85	2	N	-0-		158	
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		158	
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		158	
*05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		158	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

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
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-			-0-
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
*05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-			-0-
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	130 2	N	-0-			-0-
*05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			2
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-			2
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90 2	N	-0-			2
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			2
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			2
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 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

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

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

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

BROWN COUNTY REGULAR																			
R & D OPERATING, INC.																			
HARRIS ESTATE																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 685874																			
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
REACH OIL THRIFTY																			
WELL #: 695802 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
NEWTON, A. J.																			
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333																			
12		217 #	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-					-0-
02		224 #	126	-0-	-98	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-
03		248 #	145	-0-	-103	-0-	-0-	145	2				N	-0-					-0-
*04		211 R	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-
*05		252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-					-0-
-----																			
NEWTON, A. J.																			
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284																			
12		124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					-0-
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
03		155 #	87	-0-	-68	-0-	-0-	87	2				N	-0-					-0-
*04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-
*05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-
-----																			
NEWTON, A. J.																			
WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354																			
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-
*05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-
-----																			
INCE																			
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368																			
12		19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-
01		19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED 49B		CNTY: BROWN					
		//CONT.// 695802									
WELL #:		1		RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 555 - 563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELL #:		2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524	
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELL #:		6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELL #:		7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295	
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELL #:		3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELL #:		4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388	
12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
02	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELL #:		8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354	
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-



-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
REDWOOD OPERATING, INC.				697137								
HURLBUT, F. J.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 - 2316
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHADY OIL CO.				768360								
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2442 - 2448
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2	N	-0-		-0-
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-		-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2252 - 2260
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
05	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
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-
*04	DELQ	PR	105	-0-	105	-0-	105	2	N	-0-		-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	43		N	NO RPT		-0-
-----												
SHELTON, TED EDWARD				775365								
SHELTON				WELL #:	1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1568 - 1614
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821 - 2824
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		5
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		5
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	279	3	N	-0-		5
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		5
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		5
*05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		5

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408		
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
-----														
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457		
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
-----														
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504		
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214		
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
-----														
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832		
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5			97
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	163	3	6	9	N	5	91	1	11
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	145	3	22	9	N	20			31
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	187	3	33	9	N	30			61
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	148	3	3	9	N	3			64
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3			67
-----														
WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796		
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BIBBY, J.C. //CONT.// 806190														
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----														
THOMPSON														
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A														
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			6
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			6
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			6
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			6
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			6
*05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			6
-----														
ALLEN, E. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOVER, DON														
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AVT														
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266														
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	252 #	126	-0-	-126	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-			-0-
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P. I.														
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005														
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
-----														
ALFORD, GLENN														
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872														
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474	
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
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-		-0-
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3			N	-0-		-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107 3			N	-0-		-0-
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-		-0-
*05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
-----													
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806	
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23 3			N	-0-		-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-		-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-		-0-
-----													
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750	
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-		-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-		-0-
02		84 #	59	-0-	-25	-0-	59 3			N	-0-		-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-		-0-
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3			N	-0-		-0-
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-		-0-
-----													
TABER, ELMER S.		WELL #:		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TEJAS JACK SALES, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
TEJAS JACK SALES, INC.										//CONT.// 841296							
FITZGERALD										WELL #: 11		RRCID -> 249990		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036	
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	CODE	BALANCE			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
FITZGERALD										WELL #: 12		RRCID -> 249991		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
FITZGERALD										WELL #: 10		RRCID -> 249992		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										841316							
TAYLOR, B. L.										WELL #: 4		RRCID -> 103834		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
PICKETT, G. W.										WELL #: 1		RRCID -> 180805		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
PICKETT, G. W. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181629		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
THOMAS, LOUIS W.				854100										
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 - 2540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRAWEEK, J. H.				866595										
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 - 701	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER, RICHARD				874249										
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 - 417	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOBLE, D. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 - 442	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON, B. G.				900500										
HAYS, TOM				WELL #:		RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036	
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			75
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			75
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			75
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9	N	35			110
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	344	2	22	9	N	20			130
*05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	236	3	17	9	N	15			145

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023								
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766 - 2774	
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-	
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
02	336 #	192	-0-	-144	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
03	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
-----												
4 J'S PRODUCTION				953565								
KEEL		WELL #:		1	RRCID ->	288401	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1640 - 1690	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
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	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HENSON, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	090691	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 3000 - 3024	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
GEYE		WELL #:		1	RRCID ->	246776	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2272 - 2282	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28 9	N	25	239	
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	616	2	30 9	N	27	82	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	535	2	25 9	N	23	105	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	589	2	25 9	N	23	128	
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	573	2	26 9	N	24	152	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	152	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
BARRON, FRANKLIN												
FORTNER, ED												
WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FORTNER, ED												
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
VOORHIES MAURINE												
WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-	-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER A. H.												
WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
-----												
BATES												
WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
-----												
BATES												
WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851													
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850													
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
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
-----													
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848													
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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													
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108													
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086													
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122													
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914																			
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
BLACKWATER SWD, LLC 073332																			
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834																			
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					76
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					76
02		420 N	348	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					76
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					76
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					76
*05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					76
-----																			
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																			
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	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																			
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01		32 N	17	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-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																			
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021 - WELL PLUGGED 3/15/21																			
-----																			
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A																			
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRUCE OGLETREE LLC 103274 TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792															
12	0	W	33	-0-	33	636	33	2		Y	-0-				-0-
01	0	W	28	-0-	28	664	28	2		Y	-0-				-0-
02	0	W	39	-0-	39	703	39	2		Y	-0-				-0-
03	0	W	13	-0-	13	716	13	2		Y	-0-				-0-
04	0	W	37	-0-	37	753	37	2		Y	-0-				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	753				Y	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
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
12		0 W	34	-0-	34	528	34 2		Y	-0-		-0-
01		0 W	27	-0-	27	555	27 2		Y	-0-		-0-
02		0 W	39	-0-	39	594	39 2		Y	-0-		-0-
03		0 W	13	-0-	13	607	13 2		Y	-0-		-0-
04		0 W	18	-0-	18	625	18 2		Y	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	625			Y NO RPT			-0-
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
12		0 W	32	-0-	32	508	32 2		N	-0-		-0-
01		0 W	25	-0-	25	533	25 2		N	-0-		-0-
02		0 W	39	-0-	39	572	39 2		N	-0-		-0-
03		0 W	10	-0-	10	582	10 2		N	-0-		-0-
04		0 W	15	-0-	15	597	15 2		N	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	597			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												
12		0 W	33	-0-	33	518	33 2		N	-0-		-0-
01		0 W	25	-0-	25	543	25 2		N	-0-		-0-
02		0 W	42	-0-	42	585	42 2		N	-0-		-0-
03		0 W	11	-0-	11	596	11 2		N	-0-		-0-
04		0 W	17	-0-	17	613	17 2		N	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	613			N NO RPT			-0-
-----												
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
12		0 W	25	-0-	25	536	25 2		N	-0-		-0-
01		0 W	30	-0-	30	566	30 2		N	-0-		-0-
02		0 W	38	-0-	38	604	38 2		N	-0-		-0-
03		0 W	13	-0-	13	617	13 2		N	-0-		-0-
04		0 W	18	-0-	18	635	18 2		N	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	635			N NO RPT			-0-
-----												
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
12		0 W	15	-0-	15	411	15 2		N	-0-		-0-
01		0 W	22	-0-	22	433	22 2		N	-0-		-0-
02		0 W	41	-0-	41	474	41 2		N	-0-		-0-
03		0 W	13	-0-	13	487	13 2		N	-0-		-0-
04		0 W	20	-0-	20	507	20 2		N	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	507			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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
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	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048															
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046															
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	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. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF. 1040 - 1046
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
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		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1060 - 1066
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		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000										TOTAL DEPTH	1091	PERF. 1026 - 1048
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000										TOTAL DEPTH	1098	PERF. 1032 - 1050
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	1072	PERF. 1022 - 1040
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983										TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1161 - 1176
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLE, BERT 167048															
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
12	14B DENY	66	-0-	66	1131	66	2	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	76	-0-	76	1207	76	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	100	-0-	100	1307	100	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	100	-0-	100	1407	100	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	64	-0-	64	1471	64	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1471			Y	NO RPT			-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
OXY-EMMONS										WELL #:	1	RRCID -> 130053	COMPL. DATE 02/05/1989	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2346	- 2371
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21		
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			21		
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	4		N	-0-			21		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			21		
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			21		
-----																
SOHIO-EMMONS										WELL #:	1	RRCID -> 130489	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2346	- 2386
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-		
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
SOHIO-EMMONS										WELL #:	2	RRCID -> 130614	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1235	- 1245
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
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-		
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	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
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-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

-----														
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//				12406 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN				
FORD, C.O.				275626										
FORD, C.O.				WELL #: 1	RRCID -> 075427	COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH 1004	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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FURRY, M. M.				291605										
FURRY M.				WELL #: 1	RRCID -> 069575	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH 1679	PERF. 1660 - 1679						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
NICHOLS, GLADYS				WELL #: 5	RRCID -> 179312	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 1757 - 1775						
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRADON OIL COMPANY				321574										
KEVIN-INGRAM-TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 116198	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2390 - 2545						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAM OIL & GAS COMPANY				429615										
SCOTT, IRVINE D.				WELL #: 2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
K & W VANPELT COMPANY				448748										
WINDHAM, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 2502	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-	-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
-----												
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	-0-
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-	-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
-----												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
-----												
MCCLATCHEY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98
-----												
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
NEWSOM, MACK										608607						
NEWSOM, MACK										WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968	-	971
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
OTEX LLC										628115						
GEORGE, LARRY										WELL #: 2	RRCID -> 080010	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2253	-	2266
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-		
LARRY, GEORGE										WELL #: 3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274	-	2278
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-		
LARRY, GEORGE										WELL #: 4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293	-	2306
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-		
SEWARD										WELL #: 1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2298	-	2304
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
OTEX LLC //CONT.// 628115																	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																	
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	114 2	4 9	Y	4			133			
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	114 2	11 9	Y	10			143			
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	113 2	3 9	Y	3			146			
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	223 2	9 9	Y	8			154			
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 2	4 9	Y	4			158			
*05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	201 2	6 9	Y	5			163			
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:	4	RRCID -> 128074	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 2753	PERF. 2618	- 2624
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			1			
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			1			
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		Y	-0-			1			
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			1			
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-			1			
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			1			
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:	3	RRCID -> 252148	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2634	- 2650
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			1			
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			1			
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			1			
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			1			
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			1			
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			1			
PRAIRIE PRODUCTION										675926						
HERMAN, GEORGE "B"										WELL #:	2	RRCID -> 138529	COMPL. DATE 01/05/1991	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2635	- 2670
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/15/2020						
PROSISE, J. D.										681466						
PROSISE, J. D.										WELL #:	1	RRCID -> 077279	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 1269	PERF. 480	- 486
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
R & D OPERATING, INC.										685874						
BOYSEN, S F										WELL #:	1 A	RRCID -> 082445	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1597	- 1709
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		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 #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS 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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 REACH OIL SHEFFIELD 695802 WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

-----  
 DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-	47	7			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-

-----  
 DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	68	7			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

-----  
 DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	71	7			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 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
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
-----														
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
REACH OIL //CONT.// 695802																	
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
-----																	
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322																	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
-----																	
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334																	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
-----																	
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240																	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
-----																	
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
-----																	
RINGO RIG LLC 712386 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404																	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
SANTA ANNA PARTNERS, LP										748111											
STONE, ULA B.										WELL #:	1	RRCID ->	090274	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	803	PERF.	775	-	803
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
SO OPERATING COMPANY										800281											
NEWBURY, J. L. ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	108110	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2945	-	2955
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-								
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-								
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-								
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-								
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-			-0-								
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190											
STONE, JENNIE										WELL #:	1	RRCID ->	017406	COMPL. DATE	04/20/1962	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	2700	-	2713
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-								
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-								
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-								
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-								
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-								
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-								
FERGERSON										WELL #:	1	RRCID ->	017437	COMPL. DATE	02/02/1959	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2276	-	2290
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			25								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			26								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			27								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28								
HOLT, C. F.										WELL #:	1	RRCID ->	031879	COMPL. DATE	12/26/1963	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2596	-	2616
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	N	1	42								
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	325	3	4	9	N	4	46								
02	476	N	267	-0-	-209	-0-	265	3	2	9	N	2	48								
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	471	3	4	9	N	4	52								
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	N	4	56								
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3	59								
ANGEL										WELL #:	1	RRCID ->	032141	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2715	-	2755
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	-0-								
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-								
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-	-0-								
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	-0-								
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	-0-								
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-	-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		47
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		47
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		47
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		47
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		47
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		47
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
02		140 N	83	-0-	-57	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-		-0-
*05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
-----												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		10
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		10
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	164	3	N	-0-		10
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		10
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		10
*05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		10
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
12		T. A.	148	-0-	148	148	148	3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	112	-0-	112	260	112	3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	122	-0-	122	382	122	3	Y	-0-		-0-
03		583	201	-0-	-382	-0-	201	3	Y	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
*05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
-----															
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
02		84 N	23	-0-	-61	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A															
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A															
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A															
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
-----															
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-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												
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-		-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
-----												
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3		N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
-----												
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05		14B2 EXT	-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												
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 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. -B-		WELL #:		3 B		RRCID -> 063664		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 2859		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	BALANCE
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-				35
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-				35
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	53	3		N	-0-				35
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-				35
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-				35
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				35
-----														
WHITE C.M.		WELL #:		1 B		RRCID -> 063697		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 2340		PERF. N/A		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-				-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
-----														
WHITE C M		WELL #:		1 C		RRCID -> 064074		COMPL. DATE 10/09/1975		TOTAL DEPTH 2336		PERF. N/A		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-				-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
-----														
MADISON, FRANK H. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2775 -		0
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-				-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	331	3		N	-0-				-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-				-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-				-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-				-0-
-----														
MADISON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 065705		COMPL. DATE 03/07/1976		TOTAL DEPTH 3296		PERF. N/A		
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-				-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-				-0-
02	672 N	451	-0-	-221	-0-	451	3		N	-0-				-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
*05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-				-0-
-----														
WEST MARION E.		WELL #:		1		RRCID -> 068995		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 3020		PERF. N/A		
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-				50
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-				50
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	309	3		N	-0-				50
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				50
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				50
*05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2 9	N	2				52
-----														
WILLIAMS H. C.		WELL #:		3		RRCID -> 070272		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-				-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-				-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
-----																	
NEWTON, L. E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A																	
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		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					30
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					30
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					30
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					30
-----																	
NEWTON, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A																	
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					11
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					11
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					11
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					11
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					11
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					11
-----																	
NEWTON, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A																	
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
-----																	
MATSON, P. I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112																	
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
-----																	
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074																	
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					40
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					40
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	126	3			N	-0-					40
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					40
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					40
*05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190		WELL #: 6		RRCID -> 082654		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412			
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
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-				-0-
-----													
MADISON, FRANK H. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 083791		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994					
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-				-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-				-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				-0-
-----													
NICHOLS, GLADYS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084144		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430					
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-				-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-				-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		N	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-				-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-				-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-				-0-
-----													
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286					
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-				-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-				-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-				-0-
-----													
THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268					
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-				-0-
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-				-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60 3		N	-0-				-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-				-0-
-----													
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265					
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-				-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-				-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-				-0-
-----													
BUCY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278					
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-				39
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-				39
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 3		N	-0-				39
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-				39
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-				39
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-				39



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WELL #:		12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264	
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
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3	N	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3	N	-0-			-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
-----											
WELL #:		14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 - 2454	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			35
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			35
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			35
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			35
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			35
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			35
-----											
WELL #:		4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856	
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706	
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-			24
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			24
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300 3	N	-0-			24
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			24
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3	N	-0-			24
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-			24

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
WELL #:		3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258				
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
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
-----														
TURNER, J. B.		WELL #:		4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2312 - 2320		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
THOMPSON		WELL #:		5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627		PERF. 2271 - 2276		
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			20
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			20
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-			20
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-			20
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-			20
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			20
-----														
THOMPSON		WELL #:		6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2272 - 2276		
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1			38
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2			40
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-			40
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			40
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-			40
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2			42
-----														
THOMPSON		WELL #:		7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2284 - 2284		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			37
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			37
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			37
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			37
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			37
-----														
BIBBY, J. C.		WELL #:		7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1868 - 1877		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS		WELL #:		3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1716 - 1721		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					14
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					14
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					14
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					14
*05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					14
-----																	
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380																	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995																	
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	4			N	-0-					31
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296  
 BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973  
 -----

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

-----  
 NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972  
 -----

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

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

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

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

-----  
 TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A  
 -----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316															
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 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
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TOMCO OIL & GAS INC. FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE, L. L. WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XPLORE OPERATING, LLC NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023																
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-				-0-
-----																
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675																
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
01		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
*05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-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																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	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																
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.												
MOORE, H. B. -A-												
WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NEAL, L. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1/15/21												
-----												
MOORE, H. B., -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, H. B., -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, H. B.												
WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS, B. J., -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICE I. G.												
WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A												
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021												
-----												
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021												
-----												
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2021												
-----												
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-21												



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A														
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	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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														
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
05	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														
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	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														
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	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														
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
05	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															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILSON RANCH 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
WILSON RANCH //CONT.// 930205										
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
R & D OPERATING, INC. 685874										
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
-----															
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
-----															
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-				-0-
-----															
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-				-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-				-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739		
M	O	GAS PROD	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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
-----													
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
-----													
WISE, W. S.		933420		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
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		
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-	
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-		-0-	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
-----													
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912		
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-	
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-		-0-	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	

BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654 -	4660
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
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4069 -	4080
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)				12885 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		3	RRCID ->	260654	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	4564 -	4587
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A	
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
-----															
BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423											
DIXON		WELL #:		3	RRCID ->		075116	COMPL. DATE		10/20/1997	TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4993 - 5039	
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MONCRIEF, C. B.				574775											
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #:		17V	RRCID ->		239820	COMPL. DATE		08/02/2007	TOTAL DEPTH		4700	PERF. 3424 - 3528	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OXXN				630579											
MCFARLAND J		WELL #:		1	RRCID ->		070335	COMPL. DATE		01/24/1977	TOTAL DEPTH		5965	PERF. N/A	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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	
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
-----															
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->		069513	COMPL. DATE		03/29/1976	TOTAL DEPTH		2760	PERF. 1912 - 0	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
-----															
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->		072824	COMPL. DATE		07/03/1977	TOTAL DEPTH		2700	PERF. N/A	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 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
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

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

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775  
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	53	1	304	2	N	-0-					-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	70	1	273	2	N	-0-					-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	2	N	-0-					-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	2	N	-0-					-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	39	1	269	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775												
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740	-	1764		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
OXXN				630579												
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830		
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-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		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-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		
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-	
02	280 N	100	-0-	-180	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-	
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-	
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655												
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-	
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	-0-	10	1		N	-0-				-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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															
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-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															
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-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															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672															
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508															
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC				589978										
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286		
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
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
02	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462		
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613		
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600				
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
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREE OPERATING, LLC		WELL #: 867559		RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747				
CARTWRIGHT												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 083936		COMPL. DATE 09/22/1978		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461				
JORDAN, J B												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO HILL (CONGL.)		WELL #: 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				
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2		Y	-0-			-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
03	961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2		Y	-0-			-0-
04	930 N	446	-0-	-484	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	588	-0-	-342	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #: 213703		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044				
BLACK 'C'												
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-

-----

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49

-----

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-				94
01	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3609	2			N	-0-				94
02	3332 X	3132	-0-	-200	-0-	3132	2			N	-0-				94
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-				94
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3753	2	14	9	N	13				107
*05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3706	2	58	9	N	53				160

-----

BURCHARD (CADD0) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
05	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

12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				4
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				4
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
05	0 N	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

12	DLQ G-10	54	-0-	54	375	54	3			Y	-0-				8
01	421 X	46	-0-	-375	-0-	46	3			Y	-0-				8
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

-----

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A										
12		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	3
01		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	3
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
05		0 N	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										
12		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	13
01		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	13
02		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
05		0 N	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										
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	147	21 3	Y	-0-	3
01		165 X	18	-0-	-147	-0-	18 3	Y	-0-	3
02		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
-----										
HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310										
12	DLQ	G-10	46	-0-	46	324	46 3	Y	-0-	13
01		363 X	39	-0-	-324	-0-	39 3	Y	-0-	13
02		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-	13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
05		0 N	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										
12	DLQ	G-10	251	-0-	251	1758	251 3	Y	-0-	144
01		1882 X	124	-0-	-1758	-0-	124 3	Y	-0-	144
02		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	144
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	144
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	144
05		0 N	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										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33	3	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----																
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4		RRCID ->		110498		COMPL. DATE		04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303		
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3					9
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3					9
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							9
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #:		03		RRCID ->		110726		COMPL. DATE		03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51	3	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #:		4		RRCID ->		117253		COMPL. DATE		06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40	3	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #:		2		RRCID ->		117806		COMPL. DATE		08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #:		5		RRCID ->		122429		COMPL. DATE		10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51	3	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----																
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1		RRCID ->		123703		COMPL. DATE		07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	452	54 3	11 9	Y	10	501
01		509 X	57	-0-	-452	-0-	46 3	11 9	Y	10	531
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-	32 3	11 9	Y	10	521
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	521
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	521
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	521
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987			TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314		
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	530	75 3		Y	-0-	47
01		594 X	64	-0-	-530	-0-	64 3		Y	-0-	47
02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-	47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
05		0 N	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		
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	497	61 3	10 9	Y	9	389
01		555 X	58	-0-	-497	-0-	52 3	6 9	Y	5	404
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-	37 3	6 9	Y	5	399
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	399
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	399
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	399
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
12	DLQ	G-10	12	-0-	12	88	12 3		Y	-0-	186
01		98 X	10	-0-	-88	-0-	10 3		Y	-0-	186
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	186
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	186
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	186
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	186
-----											
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327		
12	DLQ	G-10	121	-0-	121	846	110 3	11 9	Y	10	142
01		946 X	100	-0-	-846	-0-	93 3	7 9	Y	6	160
02		73 X	73	-0-	-0-	-0-	66 3	7 9	Y	6	154
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	154
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	154
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	154
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	5
01		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	5
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
05		0 N	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		
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	393	56 3		Y	-0-	3
01		441 X	48	-0-	-393	-0-	48 3		Y	-0-	3
02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
05		0 N	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	102	-0-	102	717	102 3		Y	-0-		2
01		804 X	87	-0-	-717	-0-	87 3		Y	-0-		2
02		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
05		0 N	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												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308												
12	DLQ	G-10	365	-0-	365	2069	365 3		Y	-0-		41
01		2421 X	352	-0-	-2069	-0-	352 3		Y	-0-		41
02		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
05		0 N	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												
12	DLQ	G-10	548	-0-	548	3840	548 3		Y	-0-		33
01		4306 X	466	-0-	-3840	-0-	466 3		Y	-0-		33
02		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		33
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
05		0 N	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												
12	DLQ	G-10	76	-0-	76	537	76 3		Y	-0-		-0-
01		602 X	65	-0-	-537	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358												
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	539	77 3		Y	-0-		6
01		605 X	66	-0-	-539	-0-	66 3		Y	-0-		6
02		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
05		0 N	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												
12	DLQ	G-10	670	-0-	670	4695	670 3		Y	-0-		58
01		5265 X	570	-0-	-4695	-0-	570 3		Y	-0-		58
02		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
05		0 N	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON, W.C. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346			
12	DLQ G-10	155	-0-	155	1085		155 3				Y	-0-			4
01	1240 X	155	-0-	-1085	-0-		155 3				Y	-0-			4
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-		155 3				Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
05	0 N	NO RPT	-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			
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-		78 3	11 9			N	10			360
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-		78 3	11 9			N	10			390
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-		55 3	11 9			N	10			380
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			380
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			380
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			380
-----															
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF. 1824 - 1934			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880			
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	3	N	-0-			-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	34	1	449	3	N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	35	1	351	3	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-			-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	-0-			-0-
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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					
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2				N	-0-			146
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2				N	-0-			146
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				N	-0-			146
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				N	-0-			146
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2				N	-0-			146
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2				N	-0-			146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4198	- 4228					
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2				N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2				N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2				N	-0-			-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2				N	-0-			-0-
LOCKHART "A"				WELL #: 1	RRCID -> 212630	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4177	- 4199					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
BROOKS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 212970	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4100	- 4106					
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			71
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2				N	-0-			71
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-			71
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2				N	-0-			71
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-			71
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2				N	-0-			71
BROOKS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 236909	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 4124	- 4147					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506									
STUART, SNODDY				WELL #:	1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953 - 4063
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
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			34
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	91 3	15 9	N	14			48
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			48
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			48
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			48
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			48
-----													
DUTRO				WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	693 3	11 9	N	10			56
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			56
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			56
03		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		N	-0-			56
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-			56
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			56
-----													
LONG '63'				WELL #:	2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2606 3	10 9	N	9			40
01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669 3	1 9	N	1			41
02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-			41
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2720 3	11 9	N	10			51
04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2640 3	3 9	N	3			54
*05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2700 3	3 9	N	3			57
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286
HINKSON, WILLIAM													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				WELL #:	12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 - 4060
STUART BARNETT "61"													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				WELL #:	40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380
O'LAUGHLIN, MAURINE L.													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19 2		N	-0-			-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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			50
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-			50
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
-----														
MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303														
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285														
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
-----														
ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390														
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-			13
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2	N	-0-			13
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			13
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			13
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
-----														
ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760														
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-			123
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2	N	-0-			123
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			123
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			123
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	3	N	-0-			123
*05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2	N	-0-			123
-----														
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541														
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-			44
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-		217	2	N	-0-			44
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2	N	-0-			44
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		276	2	N	-0-			44
04	270 N	52	-0-	-218	-0-	-0-		52	2	N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
-----														
MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			102
01	2573 X	2054	-0-	-519	-0-	-0-		2010	2	44	9	N		142
02	2324 X	776	-0-	-1548	-0-	-0-		739	2	37	9	N		176
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2			N		102
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	74 1	102
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N		102

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	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	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		41
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4460	2	20	9	N	18	59
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-				N	7		66
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4588	2	14	9	N	13	79
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4482	2	29	9	N	26	105
*05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4666	2	32	9	N	29	134
-----												
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
-----												
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454			
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1	86
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3016	2	88	9	N	80	166
02	2632 X	2153	-0-	-479	-0-	2147	2	6	9	N	5	171
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	18	26
04	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2601	2	42	9	N	38	64
05	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			N	-0-	64
-----												
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
-----												
MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	70 1	45
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	842	2	37	9	N	34	52
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	687	2	23	9	N	21	73
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	2	41	9	N	37	47
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967	2	23	9	N	21	68
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20	88
-----												
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473			
12	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5347	2	39	9	N	35	88
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5987	2	130	9	N	118	58
02	5292 X	4937	-0-	-355	-0-	4923	2	14	9	N	13	71
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6083	2	12	9	N	11	82
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	121
05	5611 X	4431	-0-	-1180	-0-	4401	2	30	9	N	27	148
-----												
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797			
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	92
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	92
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	92
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	92
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	92
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4294	- 4520		
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	36
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	36
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	36
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	36
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184	2	28	9	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	115
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 5099	- 8731		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	2	59	9	76
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4889	- 8760		
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	18
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	18
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	18
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	18
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	33
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128	2	63	9	90
-----										
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4467	- 4698		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
-----										
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	- 4612		
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	56
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	61
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	61
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	61
04	1080 N	562	-0-	-518	-0-	547	2	15	9	75
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	80
-----										
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093	- 5342		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	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
12	2356 X	22	-0-	-2334	-0-	20	2	2	9	N	2			48
01	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-			48
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2			50
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			50
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1464	2	35	9	N	32			82
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2213	2	34	9	N	31			113
-----														
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113	COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH 4941	PERF. N/A							
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			22
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			22
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			22
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			22
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			22
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			22
-----														
BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 4744	PERF. 4154	- 4428						
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			13
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 5159	PERF. 4613	- 4830						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			52
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4336	- 4803						
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			71
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			71
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			71
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			71
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
-----														
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 5047	- 6585						
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			10
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			10
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			10
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			10
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

-----

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) 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

-----

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

-----

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

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

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

-----

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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	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
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 3		N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-		-0-
03	248 N	116	-0-	-132	-0-		116 3		N	-0-		-0-
04	420 N	12	-0-	-408	-0-		12 3		N	-0-		-0-
05	434 N	220	-0-	-214	-0-		219 3	1 9	N	1		1
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	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	NON-ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND			
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-		53
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-		53
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-		53
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-		53
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-		53
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-		53
RED GAP OIL & GAS LLC				697026	NON-ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND			
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLACE OIL AND GAS CO. 667700										
HERRING "A" WELL #: 1 RRCID -> 290726 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110										
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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										
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-	33
01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	33
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	33
04	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 2	N	-0-	33
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	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										
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	11
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	11
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-	11
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	11
05	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7 2	N	-0-	11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282										
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	35
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	35
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	35
04	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-	35
*05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-	35

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
-----												
BUTTRAM (HARKEY)				14060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
CAZAR ENERGY INC				140612								
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112
12	629 N	629	-0-	-0-		-0-	601 2	28 9	N	25		134
*01	529 N	529	-0-	-0-		-0-	484 2	45 9	N	41	101 1	74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		74
-----												
BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390
12	DLQ G-10	50	-0-	50	B	50	50 4		Y	-0-		26
01	DLQ G-10	50	-0-	50	B	100	50 4		Y	-0-		26
02	DLQ G-10	50	-0-	50	B	150	50 4		Y	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		150										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
-----												
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408
12	DLQ G-10	60	-0-	60	B	60	60 4		Y	-0-		25
01	DLQ G-10	60	-0-	60	B	120	60 4		Y	-0-		25
02	DLQ G-10	50	-0-	50	B	170	50 4		Y	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		170										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
-----												
BYLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340 - 2380
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 4		N	-0-		23
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4		N	-0-		23
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4		N	-0-		23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT		23
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT		23
-----												
BYLER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378
12	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60 4		N	-0-		24
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4		N	-0-		24
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4		N	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		24
04	59 N	NO RPT	-0-	-59	B	-0-			N	NO RPT		24
05	61 N	NO RPT	-0-	-61	B	-0-			N	NO RPT		24

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
HYDEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360 - 2410		
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
12	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4	N	-0-				22
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4	N	-0-				22
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4	N	-0-				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				22
04	59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-			N	NO RPT				22
05	61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-			N	NO RPT				22
-----													
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2316 - 2370		
12	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4	N	-0-				21
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4	N	-0-				21
02	55 N	50	-0-	-5 B	-0-	50	4	N	-0-				21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				21
04	59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-			N	NO RPT				21
05	61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-			N	NO RPT				21
-----													
HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2307 - 2354		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BYRNES (DUFFER)		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3574 - 3644		
12	992 N	732	-0-	-260	-0-	710	2	22	9	N	20		223
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	983	2	26	9	N	24		247
02	868 N	644	-0-	-224	-0-	630	2	14	9	N	13		260
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	N	17	178 1	99
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	872	2	21	9	N	19		118
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24		142
-----													
EC		WELL #:		1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3578 - 3580		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				45
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				45
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				45
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				45
-----													
SKYBRIDGE ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3389 - 3533		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419							
GARY, S. E.		WELL #:		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215	- 3334	
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	BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2017					
SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
05	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 #:		RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUMP OIL, INC.		413190							
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	- 3226	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/1997					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403							
LONG, LOLITA		WELL #:		RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	- 456	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494							
LONG, C. B. "C"		WELL #:		RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-



-----  
 C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494  
 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

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

-----  
 LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

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

-----  
 LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

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

-----  
 WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

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

-----  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	120	1	1191	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	116	1	1161	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	120	1	952	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	112	1	1172	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	105	1	1107	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	116	1	1057	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354														
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	3	N	-0-			-0-
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	71	1	515	3	N	-0-			-0-
02	616 N	413	-0-	-203	-0-	64	1	349	3	N	-0-			-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	70	1	524	3	N	-0-			-0-
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	58	1	376	3	N	-0-			-0-
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	54	1	265	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098														
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-			-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	43	1	612	2	N	-0-			-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	103	1	425	2	N	-0-			-0-
03	651 N	137	-0-	-514	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
04	630 N	235	-0-	-395	-0-	5	1	230	2	N	-0-			-0-
05	589 N	231	-0-	-358	-0-	2	1	229	2	N	-0-			-0-
-----														
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111														
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130														
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	44	1	181	2	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	N	-0-			-0-
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-			-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.//	14195 500 863965	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
LONG, C. B.			WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
LONG, C. B.			WELL #:	5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
05	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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR			14196 500 333935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PROCTOR			WELL #:	3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3960 - 3970	
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	548 3			N	-0-			8
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3			N	-0-			8
02	504 N	197	-0-	-307	-0-	197 3			N	-0-			8
03	558 N	270	-0-	-288	-0-	270 3			N	-0-			8
04	510 N	88	-0-	-422	-0-	88 3			N	-0-			8
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3			N	-0-			8
C. J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"			14294 500 427406	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
CUMMING-REAGAN "11"			WELL #:	4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3740 - 3751	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"			14314 700 213703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
COPELAND-MITCHELL "M"			WELL #:	B 1	RRCID ->	109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4423 - 4436	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C. PURKISS (DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922								
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860								
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
OXXN		630579														
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058								
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					36
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.// 14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-

  

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287			
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	128	-0-	-404 B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN			630579									
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
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		
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
-----												
DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
-----												
DILL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5252 - 5261
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
-----												
GANDEE RANKIN			WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5406 - 5416
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
-----												
RKW OPERATING LLC			714311									
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5442 - 5464
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-		
*04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
-----												
SHAW UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5036 - 5175
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311								
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497		
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

  

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	
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3	N	-0-	-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 3	N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-	-0-

  

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905	
12	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335 3	N	-0-	-0-
01	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
02	2156 N	1920	-0-	-236	-0-	1920 3	N	-0-	-0-
03	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	2301 3	N	-0-	-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-	-0-
*05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-	-0-

  

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926	
12	14B2 EXT	10	-0-	10	39	10 3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	49	10 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-	-0-

  

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883	
12	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3	N	-0-	-0-
01	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3	N	-0-	-0-
02	1316 N	1119	-0-	-197	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
03	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-	-0-
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-

  

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415 3	N	-0-	-0-
03	558 N	383	-0-	-175	-0-	383 3	N	-0-	-0-
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3	N	-0-	-0-
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-			-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-			-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	352	3	N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
-----												
DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
02	308 N	217	-0-	-91	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
-----												
CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
12	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3	Y	-0-			-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1455	-0-	-169	-0-	1455	3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1699	3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638	3	Y	-0-			-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	Y	-0-			-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864		
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882		
12	14B2 EXT	9	-0-	9	82	9	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	91	9	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			-0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895			
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
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	550 3	8 9	N	7		25
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	477 3	7 9	N	6		31
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	410 3	4 9	N	4		35
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 3	8 9	N	7		42
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524 3	9 9	N	8		50
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 3	1 9	N	1	43 1	8
-----											
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135	
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	851 3	8 9	N	7		62
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	882 3	7 9	N	6		68
02	812 N	609	-0-	-203	-0-	608 3	1 9	N	1		69
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 3	7 9	N	6		75
04	870 N	772	-0-	-98	-0-	769 3	3 9	N	3		78
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4 9	N	4		82
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937			
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3		N	-0-		-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010			
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	418 3	36 9	N	33		56
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479 3	17 9	N	15		71
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	366 3	23 9	N	21		92
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	431 3	34 9	N	31		123
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	474 3	26 9	N	24		147
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	467 3	53 9	N	48	174 1	21
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 3		N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3		N	-0-		-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471 3		N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3		N	-0-		-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		N	-0-		-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526 3		N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3					-0-
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	240 3					-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3					-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3					-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3					55
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599 3	7 9	N		6	61
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503 3	6 9	N		5	66
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N		-0-	66
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N		-0-	66
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	516 3	6 9	N		5	71
-----											
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N		-0-	-0-
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 3		N		-0-	-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329 3		N		-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N		-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N		-0-	-0-
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3		N		-0-	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N		-0-	-0-
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 3		N		-0-	-0-
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332 3		N		-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N		-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N		-0-	-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N		-0-	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
12	961 N	836	-0-	-125	-0-	836 3		N		-0-	-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 3		N		-0-	-0-
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	703 3		N		-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N		-0-	-0-
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	746 3		N		-0-	-0-
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N		-0-	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N		-0-	-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N		-0-	-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N		-0-	-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N		-0-	-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N		-0-	-0-
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N		-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N		-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N		-0-	-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	493 3		N		-0-	-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N		-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N		-0-	-0-
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N		-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
12	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
02	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
03	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
04	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
*05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-			-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	504	N	347	-0-	-157	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
12	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3		N	-0-			-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	952	N	728	-0-	-224	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3		N	-0-			-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3				N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3				N	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3				N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3				N	-0-			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3				N	-0-			-0-
*05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3				N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3				N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3				N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3				N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-			-0-
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	202 3				N	-0-			-0-
05	496 N	173	-0-	-323	-0-	173 3				N	-0-			-0-
-----														
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			-0-
-----														
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1011 3	22 9	N	20					142
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975 3	17 9	N	15					157
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	951 3	14 9	N	13					170
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1049 3	14 9	N	13					183
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-	145 1				38
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 3		N	-0-					38
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	951 3	29 9	N	26					199
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	964 3	30 9	N	27	169 1				57
02	868 N	707	-0-	-161	-0-	678 3	29 9	N	26					83
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	967 3	28 9	N	25	65 1				43
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	894 3	25 9	N	23					66
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	908 3	28 9	N	25					91
-----														
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 2-9-2021														
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3				N	-0-			-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3				N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-			-0-
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3				N	-0-			-0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 3				N	-0-			-0-
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
M	O	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
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385	3	N	-0-			-0-
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3	N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
12	3742	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-			-0-
01	3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3	N	-0-			-0-
02	3248	2969	-0-	-279	-0-	2969	3	N	-0-			-0-
03	3596	3314	-0-	-282	-0-	3314	3	N	-0-			-0-
04	3480	3063	-0-	-417	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
05	3596	2766	-0-	-830	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
12	4161	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3	N	-0-			-0-
01	3069	2395	-0-	-674	-0-	2395	3	N	-0-			-0-
02	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-			-0-
03	4519	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3	N	-0-			-0-
04	4702	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3	N	-0-			-0-
*05	4725	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
12	3172	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-			-0-
01	3181	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3	N	-0-			-0-
02	1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-			-0-
03	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
04	3221	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
*05	3302	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
12	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3	N	-0-			-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3	N	-0-			-0-
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	668	3	N	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3	N	-0-			-0-
05	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3	N	-0-			-0-
-----												
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25 9	N	23		148
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1797	3	4 9	N	4		152
02	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1650	3	3 9	N	3		155
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	3	17 9	N	15		170
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1718	3	7 9	N	6		176
05	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799	3	6 9	N	5		181

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
SPRAGIN		WELL #:		3	RRCID ->	277657	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3993 -	4005
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
12		1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
02		1120 N	915	-0-	-205	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3		N	-0-			-0-
-----													
J5 RANCH 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	278438	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	4004 -	4033
12		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 3		N	-0-			-0-
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			-0-
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	282521	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3981 -	4014
12		2573 #	2500	-0-	-73	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
01		2604 #	2438	-0-	-166	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
02		2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
04		2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
-----													
KLOH		WELL #:		2	RRCID ->	282945	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 -	4097
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
-----													
J5 RANCH 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	283170	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4346 -	4402
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-			-0-
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200											
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	248207	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4064 -	4085
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02		280 N	183	-0-	-97	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)  
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.  
BREITENBACH

//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 240200

WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110	3	22	9	N	20	50	1	10
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150	3	20	9	N	18			28
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	100	3	24	9	N	22	38	1	12
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	135	3	20	9	N	18			30
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	N	10			40
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	120	3	20	9	N	18	35	1	23

BREITENBACH

WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

12	217 N	172	-0-	-45	-0-	150	3	22	9	N	20	50	1	10
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	175	3	24	9	N	22			32
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	125	3	29	9	N	26	38	1	20
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175	3	22	9	N	20			40
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	N	8			48
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	150	3	13	9	N	12	35	1	25

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.  
JESSE

688706  
WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122

12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020 - WELL PLUGGED 9/21/2020

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
CALDWELL-ROGERS

14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"

WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.  
SEILER-MC MEEN

292000  
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

CADDO (MARBLE FALLS)												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C												
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CADDO (3440)												
BRG LONE STAR LTD.												
SMITH, E. B. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453												
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		126
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-		126
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	3	N	-0-		126
03	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	3	N	-0-		126
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	3	N	-0-		126
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-		126

CLARK UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406													
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	786	3	9	9	N	8	99
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	780	3	1	9	N	1	100
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1	101
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-	101
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-	101
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-	101

MOOREFIELD													
WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580													
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	230
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	230
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	230
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	230
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-	230
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-	230

PETEX													
BUCKLER, J. TRUST													
WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450													
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	67
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	921	2	39	9	Y	35	102
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	-0-	1552	2	34	9	Y	31	133
03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	-0-	3888	2	22	9	Y	20	153
04	DLQ G-10		1824	-0-	1824	-0-	5712	2	26	9	Y	24	24
05	DLQ G-10		1548	-0-	1548	-0-	7260	2			Y	-0-	24

CADDO NORTH (CONGL.)													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC													
WARD, J. M., ESTATE													
WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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 #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856														
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
-----														
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			30
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			30
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			30
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			30
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			30
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			30
-----														
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994														
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006														
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
*05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
-----														
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872														
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-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														
12		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005														
12		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
01		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02		924 N	842	-0-	-82	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156				
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-			-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-			-0-
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	3		N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
12	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	1385	3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3		N	-0-		-0-
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3		N	-0-		-0-
05	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3		N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
12	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3		N	-0-		-0-
02	896 N	893	-0-	-3	-0-	893	3		N	-0-		-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	23	3	15	9	N	14	87
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	174	3	19	9	N	17	104
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	136	3	17	9	N	15	119
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	108	3	26	9	N	24	143
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	54	3	10	9	N	9	152
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	42	3	25	9	N	23	175

CADDO, NORTH (DUFFER)												//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.												//CONT.// 213703							
COPELAND-MITCHELL 'N'												WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121	
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		
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-		
01		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-		
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-		
03		527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-		
04		480 N	268	-0-	-212	-0-	268	3			N	-0-					-0-		
05		527 N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-					-0-		
-----																			
COPELAND, S. G. "A"												WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140	
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	560	3	14	9	N	13					167		
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	531	3	14	9	N	13					180		
02		504 N	442	-0-	-62	-0-	424	3	18	9	N	16					196		
03		589 N	570	-0-	-19	-0-	559	3	11	9	N	10	166	1			40		
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	3	20	9	N	18					58		
*05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	N	8					66		
-----																			
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)												14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY												878925							
CALABRIA ESTATE												WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208	
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	3	Y	-0-					-0-		
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	3	Y	-0-					-0-		
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	3	Y	-0-					-0-		
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	64	1	79	3	Y	-0-					-0-		
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	3	Y	-0-					-0-		
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	3	Y	-0-					-0-		
-----																			
GILBERT, A. B.												WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167	
12		682 N	584	-0-	-98	-0-	179	1	405	3	Y	-0-					-0-		
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	45	1	519	3	Y	-0-					-0-		
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	175	1	339	3	Y	-0-					-0-		
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	241	1	358	3	Y	-0-					-0-		
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	260	1	373	3	Y	-0-					-0-		
*05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	274	1	382	3	Y	-0-					-0-		
-----																			
LEE, RICHARD												WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459	
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	164	1	369	3	N	-0-					1		
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	174	1	330	3	N	1	1	8			1		
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	153	1	296	3	N	-0-					1		
03		527 N	401	-0-	-126	-0-	89	1	312	3	N	-0-					1		
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	268	1	386	3	N	-0-					1		
*05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	327	1	456	3	N	-0-					1		
-----																			
CALABRIA (BIG SALINE)												14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.												003646							
GILBERT												WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CALABRIA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3700 - 3704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA ESTATE				WELL #:	5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751 - 3760	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
-----														
CALABRIA ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-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	
12	434 N	238	-0-	-196	-0-	73	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	135	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	3	Y	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	307	1	336	3	Y	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	298	1	428	3	Y	-0-			-0-
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	285	1	397	3	Y	-0-			-0-
-----														
CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA, ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	111	1	250	3	Y	-0-			26
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	258	3	Y	1	1 8		26
						1	9							
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	-0-			26
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	-0-			26
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	154	1	220	3	Y	-0-			26
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	131	1	183	3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867								
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934								
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874								
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	227	1	513	3	Y	-0-					3
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	424	1	369	3	Y	-0-					3
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	237	1	458	3	Y	-0-					3
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	302	1	483	3	Y	-0-					3
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	308	1	443	3	Y	-0-					3
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	325	1	454	3	Y	-0-					3
-----																
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862								
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	321	1	797	3	Y	-0-					-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	382	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	357	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	377	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	463	1	666	3	Y	-0-					-0-
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	451	1	629	3	Y	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891						
M	O	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
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	16	1	35	3	Y	-0-			37
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	27	1	52	3	Y	-0-			37
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	59	3	Y	-0-			37
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	62	3	Y	-0-			37
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	29	1	42	3	Y	-0-			37
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	73	3	Y	-0-			37
-----															
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797						
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	-0-	112	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	170	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	307	3	Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	305	3	Y	-0-			-0-
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	329	3	Y	-0-			-0-
-----															
CAL-TEX (CADD0)		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						
12	0 N	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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
12	3386	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	2	3	9	N	3			107
01	3315	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2			109
02	2772	2548	-0-	-224	-0-	-0-	2541	2	7	9	N	6			115
03	3202	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2	8	9	N	7			122
04	3145	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	15	9	N	14			136
*05	3144	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	N	22			158

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896		
12	4185	6223	-0-	2038	2038	6209 3	14 9	N	13	90
01	7223	5020	-0-	-2203	-0-	5000 3	20 9	N	18	108
02	2016 #	1212	-0-	-804	-0-	1203 3	9 9	N	8	116
03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2872 3	10 9	N	9	125
04	4050	3681	-0-	-369	-0-	3669 3	12 9	N	11	136
05	4185	3875	-0-	-310	-0-	3875 3		N	-0-	136
-----										
CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN		
D.J. & T. ENERGY		196227								
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
-----										
HASKIT, KENDALL		365175								
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215								
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851		
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
02	112 #	32	-0-	-80	-0-	32 2		N	-0-	-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-
*05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 217020		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119				
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BECT OPERATING, LLC		061554		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAMEWOOD, ROBERT D.		070875		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BILMAC OIL CO., INC.		070875		WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			3
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			3
-----														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		WELL #: 1		RRCID -> 057124		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FURRY PRODUCING COMPANY 291650																	
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100																	
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GLOBAL XRC CORP 310348																	
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740																	
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788																	
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	875	2	25	9	N	23	160	1			18
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49					67
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	910	2	29	9	N	26					93
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1332	2	30	9	N	27					120
04		1440 N	1199	-0-	-241	-0-	1170	2	29	9	N	26					146
*05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1138	2	30	9	N	27					173
-----																	
QUEST EMG, INC. 684615																	
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462										
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687										
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	59
01	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2	N	-0-	59
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	59
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	59
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	59
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	59
-----										
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255										
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
05	14B DENY	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										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
-----										
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647													
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801													
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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964													
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A	COND	-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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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								
TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	- 2646			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340								
ST. JOHNS		WELL #:		2	RRCID -> 143683	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3130	- 3158			
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-			120
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-			120
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3		Y	-0-			120
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			120
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			120
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			120

CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3180	- 3188			
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			27
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-			27
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		N	-0-			27
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			27
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			27
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			27

CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			40
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			40
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			40
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			40
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			40
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857										
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137				
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			43
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			43
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			43
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			43
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			37
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			37
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			37
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			37
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			37
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
*05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1875	3	12 9 N	11			11

-----												
CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
OXXN				630579								
WILEY, G. D.				WELL #: 4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396	-			3458
M	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-				10
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-				10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				10
-----												
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
RHOADES				WELL #: 3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	-			3448
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				20
-----												
WRIGHT, S. F.				WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	-			3086
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				60
-----												
FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906	-			2956
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25

-----												
CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		18
05	14B	DENY	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
12	201	N	201	-0-	-0-	B	201	2	N	-0-		-0-
01	217	N	185	-0-	-32	B	185	2	N	-0-		-0-
02	196	N	165	-0-	-31	B	165	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	196	N	196	-0-	-0-	B	196	2	N	-0-		-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	183	2	N	-0-		-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RKW OPERATING LLC				714311								
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 - 3617
12	10	N	10	-0-	-0-	B	10	2	N	-0-		-0-
01	62	N	11	-0-	-51	B	11	2	N	-0-		-0-
02	28	N	11	-0-	-17	B	11	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	10	N	6	-0-	-4	B	6	2	N	-0-		-0-
04	11	N	10	-0-	-1	B	10	2	N	-0-		-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
ARBEN OIL, INC.				028802								
WEST, L. S.		WELL #:		1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2124 - 2134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIFFIS, T.		WELL #:		3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178 - 2184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040	
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044	
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-	-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
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	BALANCE
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-	-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-	-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-	-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		841316	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
PICKETT, G.W.				5							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHANNEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BLACK BANDANA LLC				072506							
COMPTON, C. H., ET UX -S-				1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		WELL #:		17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.				667700							
PRITCHARD "A"				1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	96
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	96
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	96
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	96
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-	96
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	9
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	9
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	9
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	9
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		//CONT.// 17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690			
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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-	-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-	-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-
05	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			
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	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			
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	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			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750			
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-	18
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	18
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	18
05	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

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

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

12	DLQ G-10	59	-0-	59	1124	59	3	Y	-0-			-0-
01	1183 N	59	-0-	-1124	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	109	59	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	166	57	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	225	59	3	Y	-0-			-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. MASHBURN			//CONT.// //CONT.//	17998 500 685874	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
			WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1842 - 1865			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
LINDLEY			WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF.	1793 - 1817			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
-----															
CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT			18180 100 427739	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
			WELL #:	1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138	PERF.	N/A			
12	481	N	481	-0-	-0-		-0-	481	3		N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-		-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	392	N	347	-0-	-45		-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-		-0-	1235	3		N	-0-			-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-		-0-	1017	3		N	-0-			-0-
-----															
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS			933825 427739	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
			WELL #:	1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4306 - 0			
12	495	N	495	-0-	-0-		-0-	50	1	445	2	N	-0-		70
01	493	N	493	-0-	-0-		-0-	45	1	448	2	N	-0-		70
02	448	N	442	-0-	-6		-0-	48	1	394	2	N	-0-		70
03	496	N	491	-0-	-5		-0-	40	1	451	2	N	-0-		70
04	480	N	475	-0-	-5		-0-	38	1	437	2	N	-0-		70
05	496	N	487	-0-	-9		-0-	44	1	443	2	N	-0-		70
-----															
CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE			18225 500 828317	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
			WELL #:	1	RRCID ->	114540	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3398 - 3414			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER			18286 200 511345	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
			WELL #:	2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3585 - 3590			
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			8
01	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3		Y	-0-			8
02	1	N	-0-	-0-	-1		-0-				Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			8
04	1	N	-0-	-0-	-1		-0-				Y	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			8

CISCO (CONGL. 3600)		//CONT.//		18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
IMES-DORN				WELL #:	1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3655 - 3661
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

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
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

  

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)				18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
AT OIL & GAS, LLC				035619									
JONES, LILA PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	285248	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3502 - 3514
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-			30
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			30
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			30
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9 9	N	8			38
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			38
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			38

  

STOVALL, HOWARD				824340									
THREET P.L.				WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	2965 - 2975
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			74
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			74
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			74
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			74
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			74
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	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
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			28
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			28
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			28
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			28
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			28
*05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	96	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

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

MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

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

-----															
CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		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			
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
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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			
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
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
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 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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390											
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4957 - 0			
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058																	
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
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05		14B2 EXT	-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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT	-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																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
12		91 R	40	-0-	-51	-0-	40	3			Y	-0-					57
01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					57
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					57
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					57
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					57
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					57

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113													
12		472 R	200	-0-	-272	-0-	200	3	Y	-0-			65
01		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			65
02		140 #	60	-0-	-80	-0-	60	3	Y	-0-			65
03		186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3	Y	-0-			65
04		180 #	99	-0-	-81	-0-	99	3	Y	-0-			65
05		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3	Y	-0-			65
-----													
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104													
12		13 R	5	-0-	-8	-0-	5	3	Y	-0-			36
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			36
02		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			36
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			36
04		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			36
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-			36
-----													
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040													
12		12 R	5	-0-	-7	-0-	5	3	Y	-0-			9
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			9
02		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			9
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			9
04		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			9
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-			9
-----													
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040													
12		12 R	5	-0-	-7	-0-	5	3	Y	-0-			9
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			9
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-			9
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			9
04		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			9
05		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	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													
12		310 N	137	-0-	-173	-0-	133	2	4	9	N	4	186
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12	198
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7	205
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8	213
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	273	2	4	9	N	4	217
*05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5	222

-----												
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)												
				19087 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
				726791								
				WELL #: 1		RRCID -> 141044		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4068 - 4086
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
-----												
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		10
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	DELQ PR	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
COALSON (CONGLOMERATE 4750)												
				19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
				033523								
				WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4697 - 4702
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	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
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05		0 #	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COALSON, MAC A.												
				161490								
				WELL #: 1		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4754 - 4762
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COALVILLE (BEND CONGL.)												
				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
				197200								
				WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555		PERF. 3428 - 3432
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 3		N	-0-		-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 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
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-			-0-
02	252 N	91	-0-	-161	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	2	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-			-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978  
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.				945936										
BLACK RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 114811	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2394	- 2519					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H.T.PRIDDY-BLOCK C				WELL #: 1	RRCID -> 143758	COMPL. DATE 12/20/1992	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 2544	- 2580					
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20														
MORGAN, G.W.-BLOCK A				WELL #: 4	RRCID -> 143759	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 2735	- 2809					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
CATE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262					
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC				608427			CNTY: BROWN							
EADS				WELL #: 1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	- 2262					
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
EADS				WELL #: 3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	- 2280					
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

-----														
COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-				19480 500 448748	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
				WELL #: 2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	- 3176					
M	ALLOW CODE	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
-----														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.				19511 001 070709	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
				WELL #: 2	RRCID -> 274409	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1415	- 2860					
12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1			76
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7			83
02	644 #	243	-0-	-401	-0-	240	2	3	9	N	3			86
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8			94
*04	753 R	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	N	8			102
*05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8			110
-----														
BULLARD, ROBERT L. BULLARD				106505										
				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HARRIS, JOHN W.				140622										
				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301					
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CXL ENERGY LLC WATSON, O. H.				195770										
				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	- 1222					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HISE				224880										
				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	- 2301					
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-			23
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			23
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-	21
01		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-	21
02		56 #		50	-0-	-6	-0-	50	4	N	-0-	21
03		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	21
04		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT	21
05		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	21
-----												
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324												
12		62 #		60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-	22
01		62 #		60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-	22
02		56 #		50	-0-	-6	-0-	50	4	N	-0-	22
03		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	22
04		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT	22
05		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	22
-----												
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148												
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A												
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207												
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
OTEX LLC 628115												
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
12		62 #		17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	18
01		31 #		5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	18
02		56 #		5	-0-	-51	-0-	5	2	N	-0-	18
03		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	18
*04		57 R		57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	18
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT	18
-----												
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
12		31 #		4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	15
01		13 #		5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-	15
02		12 #		2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-	15
03		12 #		10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	15
*04		12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	15
05		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT	15



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803												
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
05	14B	DENY	NO RPT	-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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUTHSON ENERGY, INC. 738144												
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			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												
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
04	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
05	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.// 19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098							
SWITZER, M. L.										WELL #: 2		RRCID -> 143043		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148	
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8 #		1	-0-	-7	-0-		1	2			N	-0-			-0-
01		7 #			-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
02		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
03		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
04		4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-						N	NO RPT			-0-
05		1 #	NO RPT		-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCLURE, J. E.										WELL #: 2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A	
12		62 #		13	-0-	-49	-0-		13	2			N	-0-			-0-
01		62 #			-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02		56 #	NO RPT		-0-	-56	-0-						N	NO RPT			-0-
03		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
04		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
05		13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-						N	NO RPT			-0-
SWITZER, M.L.										WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250	
12		10 #		1	-0-	-9	-0-		1	2			N	-0-			-0-
01		7 #		1	-0-	-6	-0-		1	2			N	-0-			-0-
02		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
03		5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
04		4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-						N	NO RPT			-0-
05		1 #	NO RPT		-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750							
HORN, CLIFF										WELL #: 1 A		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098	
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HORN, CLIFF										WELL #: 3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120	
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317							
GULLEY, MAYNARD										WELL #: 1		RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293	
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-			24
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			24

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 265313		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2083 - 2087	
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
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 131769		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 957 - 959	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CREEK ENERGY, INC.		188579									
HAYNES, E. S.		WELL #: 2 A		RRCID -> 219832		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2190		PERF. 1396 - 1398	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DELRAY OIL, INC.		213275									
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES		WELL #: 2		RRCID -> 120235		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 3009 - 3015	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
-----											
SNEED, TOM ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 186032		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3394 - 3400	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275															
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															
M	O	ALLOW CODE	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	170	60	4			Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	230	60	4			Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			20
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	170					Y	NO RPT			20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT			20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	160	50	4			Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	220	60	4			Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT			6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT			6
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	160					Y	NO RPT			6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT			6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	4			Y	-0-			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT			7
02		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	4			Y	-0-			7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408															
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880										
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-	12
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-	12
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-	12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	12
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	12
-----										
HANE POWER, L.L.C. 354209										
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	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										
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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										
12	341 N	53	-0-	-288	-0-	53 2		N	-0-	-0-
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2		N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 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										
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-	-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
KEMP, WALTER				455324								
BROWN, SALLIE				WELL #: 3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A				
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN, SALLIE				WELL #: 2	RRCID -> 075879	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 3505	PERF. N/A				
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES				465526	RRCID -> 068729		COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 3105	PERF. N/A			
BARR JONNIE				WELL #: 1								
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
-----												
CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER, N.				WELL #: 1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686 - 2705				
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	RRCID -> 176299		COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2179 - 2182			
HALL				WELL #: 1								
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	6	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20												

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
MCCLATCHEY, JOHN P				540185											
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
CLAYTON A				WELL #: 1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160 - 3174							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
-----															
OTEX LLC				628115											
J. L. BOGGUS				WELL #: 2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARRETT, G.W.				WELL #: 1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 1585	PERF. 1134 - 1137							
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285 - 3289							
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICE DRILLING COMPANY				706685											
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418 - 1425							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685											
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932						
M	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
-----															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RINGO RIG LLC				712386											
CAMPBELL, H.		WELL #:		7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A						
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING VERNON		WELL #:		1 A	RRCID ->	070174	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188						
-----															
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHMOND, W.J.		WELL #:		3	RRCID ->	114547	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284						
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HICKMAN, IDA R.		WELL #:		3	RRCID ->	132320	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274						
-----															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		WELL #:		748098											
ROY D. GOLSTON CDC		WELL #:		4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407						
-----															
12	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098															
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			47
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			47
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			47
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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															
-----															
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			-0-
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	1			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054															
-----															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-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															
-----															
12		DLQ G-10	32	-0-	32	289	32	3			Y	-0-			-0-
01		316	27	-0-	-289	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
-----															
12		DLQ G-10	22	-0-	22	285	22	3			Y	-0-			2
01		304	19	-0-	-285	-0-	19	3			Y	-0-			2
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05		0 N	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															
-----															
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834										
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252										
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
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238										
12	DLQ G-10	175	-0-	175	1346	164 3	11 9	Y	10	250
01	1522	176	-0-	-1346	-0-	165 3	11 9	Y	10	280
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116 3	11 9	Y	10	270
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	270
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	270
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	270
-----										
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218										
12	DLQ G-10	167	-0-	167	1274	164 3	3 9	Y	3	230
01	1442	168	-0-	-1274	-0-	165 3	3 9	Y	3	239
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116 3	3 9	Y	3	236
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	236
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	236
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	236
-----										
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224										
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	35 3	6 9	N	5	409
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	35 3	6 9	N	5	424
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	24 3	6 9	N	5	419
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419
-----										
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208										
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	N	1	417
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	N	1	420
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	N	1	419
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419
-----										
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353										
12	DLQ G-10	113	-0-	113	1082	110 3	3 9	Y	3	150
01	1178	96	-0-	-1082	-0-	93 3	3 9	Y	3	159
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	66 3	3 9	Y	3	156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	156
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	156

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834												
HENNDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	112	-0-	112	1049	110	3	2	9	Y	72
01		1144	95	-0-	-1049	-0-	93	3	2	9	Y	78
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	76
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	4			N	57
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
-----												
TERRY, E. G. 843907												
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024												
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
MOHON, C. L. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 174273		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFORD, GRADY S.			012455									
ALFORD, M C			WELL #: 1		RRCID -> 088135		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
FAGAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 274276		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 153999		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
CLARK, J. D.			WELL #: 1		RRCID -> 227128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120			
12	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			45
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			45
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-			45
03	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3	N	-0-			45
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			45
*05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			45

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC				221580										
TURNER				WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	- 2775					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REBEIRO				WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	- 2930					
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
REBEIRO				WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	- 2884					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432					
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	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-

-----											
COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
MORRIS, WILLIAM T.				588616							
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF. 2801 - 2809
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
-----											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802 - 2810
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED				07/31/2009							
-----											
SO OPERATING COMPANY				800281							
WHITE, LARRY		WELL #:		1	RRCID ->	121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 2900 - 2910
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/10/2021							
-----											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
SHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701 - 2726
12	620 #	237	-0-	-383	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-		-0-
02	448 #	332	-0-	-116	-0-	332	2	N	-0-		-0-
03	496 #	263	-0-	-233	-0-	263	2	N	-0-		-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
05	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2	N	-0-		-0-
-----											
VAUGHAN, TERRY L.				883382							
WALLIS, T. U.		WELL #:		1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON COMPANY				928300							
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONQUEST (CONGL.)		20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART 866		WELL #: 4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4430 - 4440		
M	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
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
-----												
CORBETT (CONGL, MID) 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		78
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	N	3	49 1	32
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	44	3	N	6	9	37
03		124 N	34	-0-	-90	-0-	20	3	N	14	9	50
04		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N			50
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	N	19	9	67
-----												
STONEBRIAR OIL LLC 823774												
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		45
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		45
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2	N	-0-		45
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		45
*04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		45
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
05		403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-		-0-
-----												
COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204												
LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
04		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		-0-
-----												
LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
-----										
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125 PERF. 3952 - 3962
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COSTELLO NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3654 - 3708
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274 PERF. 3778 - 3796
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058 PERF. 3810 - 3862
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005															
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645									
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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406															
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660									
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
-----																	
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962									
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
-----																	
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A									
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-	
-----																	
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516									
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-	
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-	
-----																	
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988									
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-	

-----															
COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----															
YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868															
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
-----															
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CRARUTH (STRAWN) //CONT.// 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 SPINLER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 CRAWFORD, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					45
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					45
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					45
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					45
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					45
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					45

-----  
CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146  
-----

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
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			74
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			74
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			74
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			74
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			74
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			74

-----  
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082  
-----

12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			89
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			89
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-			89
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			89
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			89
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			89

-----  
ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160  
-----

12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			35
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			35
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			35
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			35
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			35
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35

-----  
RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102  
-----

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

-----  
MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038  
-----

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

-----  
LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060  
-----

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

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026											
MOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SIERRA OIL COMPANY				780219	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
ENSERCH				WELL #:	1	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
-----															
CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
POTEAU OIL CO.				WELL #:	1	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
PITCOCK, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	146094	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2857 - 2893		
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		14	1	176	2	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		15	1	180	2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		14	1	166	2	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-		15	1	189	2	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		14	1	170	2	N	-0-			-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-		15	1	180	2	N	-0-			-0-
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND								
MEADOR				WELL #:	1	RRCID ->	148788	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2749 - 2754		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----														
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
ALLAR				WELL #:	4	RRCID ->	273554	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3985 - 3993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366 3			N	-0-			-0-
01		1488 N	1250	-0-	-238	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
02		1344 N	783	-0-	-561	-0-	783 3			N	-0-			-0-
03		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 3			N	-0-			-0-
04		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175 3			N	-0-			-0-
*05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-			-0-
-----														
STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	282513	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 3983 - 3989		
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3			N	-0-			-0-
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 4006 - 4036		
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			41
01		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2			N	-0-			41
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497 2			N	-0-			41
03		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2			N	-0-			41
04		570 N	511	-0-	-59	-0-	511 2			N	-0-			41
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2			N	-0-			41
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 - 4014		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)				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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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		
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

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
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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

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

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

12		558 N	523	-0-	-35	-0-	519	3	4	9	N	4					68
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	N	10					78
02		504 N	306	-0-	-198	-0-	304	3	2	9	N	2					80
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	519	3	15	9	N	14					94
04		510 N	489	-0-	-21	-0-	486	3	3	9	N	3					97
*05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					97

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

12		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01		2232 N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02		1792 N	1420	-0-	-372	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03		1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
04		1950 N	1716	-0-	-234	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
*05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

12		589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02		560 N	349	-0-	-211	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02		476 N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04		540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	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 #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3	N	-0-		-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	3	N	-0-		-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
-----											
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
-----											
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-		13
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	1		14
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		14
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-		14
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		14
*05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	3		17
-----											
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
02	504 N	398	-0-	-106	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
-----											
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
-----											
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-		35
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		35
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		35
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		35
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		35
*05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		35

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	3836 - 3842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			N	-0-			-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-			-0-
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3848 - 3852	
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3			N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	861 3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 3			N	-0-			-0-
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-			-0-

LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3800 - 3804	
12	14B2 EXT	10	-0-	10	89	10 3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	99	10 3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	109	10 3			N	-0-			-0-
03	119 X	10	-0-	-109	-0-	10 3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3640 - 3648
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	597 3	11 9	N	10			54
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	559 3	9 9	N	8			62
02	588 N	350	-0-	-238	-0-	348 3	2 9	N	2			64
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	618 3	9 9	N	8			72
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			72
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625 3	8 9	N	7			79

LINK SW-45		WELL #:		1	RRCID ->	279259	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3942 - 3948	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 -	3690		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 -	3801		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 -	3698		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 -	3808		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3				N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-				-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3				N	-0-				-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-				-0-
-----																
STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 -	3850		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3				N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-				-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3				N	-0-				-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-				-0-
-----																
HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 -	3978		
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-				-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3				N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3				N	-0-				-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-				-0-
-----																
IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 -	3802		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3				N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-				-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3				N	-0-				-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-				-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	-	3621	
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-		-0-
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-		-0-
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	-0-		-0-
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2		N	-0-		-0-
*05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-		-0-
LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	-	3678	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-
LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	-	3748	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		96
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		96
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-		96
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		96
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		96
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2620	-0-	-470	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	1361	-0-	-1398	-0-	1361	2	N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657					HART RANCH 36			
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3224 - 3257
08	14B DENY	45	-0-	45	1745	45	2	N	-0-			73
*09	1774 X	29	-0-	-1745	-0-	25	2	4 9 N	4			77
10	465 X	36	-0-	-429	-0-	36	2	N	-0-			77
11	450 X	40	-0-	-410	-0-	36	2	4 9 N	4			81
12	465 X	25	-0-	-440	-0-	25	2	N	-0-			81
01	465 X	28	-0-	-437	-0-	28	2	N	-0-			81
02	420 X	58	-0-	-362	-0-	52	2	6 9 N	5			86
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			86
04	14B DENY	65	-0-	65	65	57	2	8 9 N	7			93
05	14B DENY	42	-0-	42	107	40	2	2 9 N	2			95

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3941 - 3949
*08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					HART RANCH			
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3874 - 3906
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4010 - 4028	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		133
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		133
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2	N	-0-		133
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		133
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		133
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		133

CURTIS		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4050 - 4092			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	115	1	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	121	6	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	123	2	2	N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123			N	-0-		-0-

J. R. HALSELL		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4440 - 4464			
03	1750	2613	-0-	863	863	2613	2	N	-0-		-0-
04	7500	20842	-0-	13342	14205	20842	2	N	-0-		-0-
05	7750	14594	-0-	6844	21049	14594	2	N	-0-		-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC		518499									
NAIL RANCH 106		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4971 - 5011	
12	18011 X	3412	-0-	-14599	-0-	3412	2	N	-0-		-0-
01	4774 X	3751	-0-	-1023	-0-	3751	2	N	-0-		-0-
02	3528 X	2220	-0-	-1308	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3155	-0-	-255	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3411	2	N	-0-		-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
NAIL "23"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4612 - 4620	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		171
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	431	2	N	45	9	212
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	535	2	N	10	9	54
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N			54
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N			54
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	N	24	9	76

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
CASEY "58" UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4458 - 4482	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19

D. JACK (GARDNER) BUSTAMANTE OIL COMPANY HUDSON (SEC.70)		22620 300 112685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
D P B CONGLOMERATE RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SPRINGFIELD UNIT		22677 500 709694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
-----										
D.R.S. (LAKE SAND) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC COOPER "A"		22680 600 388445	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 - 3604	
12	7500	4673	-0-	-2827	3595	4673 2	N	-0-		-0-
01	7750	4394	-0-	-3356	239	4394 2	N	-0-		-0-
02	3947 R	3708	-0-	-239	-0-	3708 2	N	-0-		-0-
03	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
04	4530	3676	-0-	-854	-0-	3676 2	N	-0-		-0-
05	4681	1791	-0-	-2890	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
-----										
PETEX SCOTT		659782								
WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3722 - 3726	
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1028	-0-	-204	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
*05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575 448810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN					
WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

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
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			30
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			30
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			30
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			30
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			30
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			30

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

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
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			15
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			15
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			15
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			15
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			15
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C

WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

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
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-



DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4006 - 4013
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
-----											
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 24D		RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	14	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	14	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	14	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	14	
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	14	
*05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-	14	
-----											
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 38D		RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	37	
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	37	
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	37	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	37	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	37	
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	37	
-----											
MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

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
-----														
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						
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DANCING BEAR (DUFFER)				22997 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
PENDRAGON OIL CO.				651162										
COOK				WELL #: 1	RRCID -> 265308	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH 4206	PERF. 3904 - 3914						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			9	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			9	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			9	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			9	
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9	
-----														
DANIEL (STRAWN)				23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
GO OIL CORP.				311420										
WILCOX				WELL #: 1	RRCID -> 094668	COMPL. DATE 01/03/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2310 - 2314						
12	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-	
-----														
RKW OPERATING LLC				714311						CNTY: STEPHENS				
DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 092989	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 2286 - 2290						
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC				862857										
DYE, JOHNNY				WELL #: 1	RRCID -> 111283	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 1966	PERF. 1831 - 1834						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----															
DAVID JR. (TANNEHILL)			23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON					
TYCO OPERATING CO.			875240												
WALKER-BUCKLER			WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	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					
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			80
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10			90
02		504 N	397	-0-	-107	-0-	386	2	11	9	N	10			100
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10			110
04		450 N	216	-0-	-234	-0-	210	2	6	9	N	5			115
05		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			115
-----															
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					
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		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					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
		WELL #:	512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	- 1572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010								
-----								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1568	- 1574
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010								
-----								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1292	- 1297
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010								
-----								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010								
-----								
DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		WELL #:	23734 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
		WELL #:	881442	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489	- 4497
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017								

DEANN (CONGLOMERATE)												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC												
KEITH												
23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
695232												
WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2			N	-0-	101
01		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001 2			N	-0-	101
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	101
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-	101
*04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	101
*05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	101

FAMBRO-BROYLES												
WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807												
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	80
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2			N	-0-	80
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9		N	2	80
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2			N	-0-	80
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	80
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	80

DEATON (CONGLOMERATE)												
GIANT NRG CO., LP												
FULGHAM, BERNICE B.												
23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
302592												
WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
POTTER, GEORGIA												
822615												
WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482												
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

DEEP CREEK (CADDO)												
KING ENERGY RESOURCES												
JOHNSON 47												
23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
465526												
WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608												
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9		N	1	224
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9		N	1	225
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	15 4	1 9		N	1	226
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9		N	1	227
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	15 4	1 9		N	1	228
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9		N	1	229

DEER CROSSING (COOK)												
JACOBS, C. E., CO.												
HENDRICK TG ESTATE 73B												
23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
429435												
WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A												
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2020 - WELL PLUGGED 12/16/20												

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

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
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			74
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			74
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			74
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			74
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			74
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-			74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

SHADY OIL CO. 768360  
 CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	596	-0-	596	596	596 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	596		N	NO RPT			-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896		
M	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
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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 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
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0		
HOKETT		WELL #: 2								
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007		
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010		
LYONS		WELL #: 1								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022		
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B								
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
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	208	-0-	-128	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3	Y	-0-		-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED 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

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
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7					121
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	72	9	N	65					186
02	980 N	474	-0-	-506	-0-	-0-	450	3	24	9	N	22					208
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3	40	9	N	36	168	1			76
04	1050 N	496	-0-	-554	-0-	-0-	473	3	23	9	N	21					97
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	-0-	280	3	17	9	N	15					112

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GUINN, JOHN L. 337560  
 WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442												
MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449				
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
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
WOODRUFF		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1800 - 1850				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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													
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814					
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543					
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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716					
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812					
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-			-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013				
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022				
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-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
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
-----										
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	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
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			23
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			23
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	320	3			N	-0-			23
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			23
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			23
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			23
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-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	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
-----														
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3			N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3			N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
*05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732														
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3			N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3			N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803														
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3			N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3			N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-
*05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740														
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3			N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295														
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3			N	-0-			-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3			N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
*05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3			N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
*05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-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	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					
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-					
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-					
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-					
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-					
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-					
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT												WELL #:	C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-					
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-					
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-					
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT												WELL #:	C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-					
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-					
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-					
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-					
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-					
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT												WELL #:	3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-					
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-					
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-					
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT												WELL #:	8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-					
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-					
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-					
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-					
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-					
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT												WELL #:	1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-					
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-					
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-					
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-					
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-					
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT												WELL #:	A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-					
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-					
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-					
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-					
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-					
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-	
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A													
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-	
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-	
*05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A													
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-	
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A													
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-	
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-	
*05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A													
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
01		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3		N	-0-		-0-	
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-	
*05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A													
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
*05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A													
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
*05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-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	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
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

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	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
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
-----									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-
-----									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
-----									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
-----									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
-----									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-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	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
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-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	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
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 -	2785
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 -	2714
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 -	2854
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-

-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		427405										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
02		84 #	69	-0-	-15	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
12		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
01		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
02		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
03		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
*05		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE INC.		511345										
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-		5
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		5
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-		5
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		5
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		5
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		5
-----												
DESDEMONA, E. (CADDO, 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		
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	602	3	37	9	N	283
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	481	3	32	9	N	312
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	3	30	9	N	339
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	447	3	28	9	N	364
*04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	488	3	26	9	N	388
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	388
-----												
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		44
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		44
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		44
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		44
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		44
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	44
-----												
BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		62
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		62
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62



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	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
UPSHAW				WELL #: 1	RRCID -> 178991	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2820	- 2880		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
-----											
PAIR				WELL #: 1	RRCID -> 180935	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2886	- 2934		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
-----											
DMV OBBCO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 181286	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2806	- 2977		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
-----											
DMV-PARKER				WELL #: 2	RRCID -> 181460	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2808	- 3057		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
-----											
ARMSTRONG				WELL #: 1	RRCID -> 181617	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 3196	PERF. 2803	- 2889		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
-----											
HIGGINBOTTOM				WELL #: 1	RRCID -> 181668	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2877	- 2931		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						109
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						109
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						109
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						109
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						109

DESEMONA, 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 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	BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
05	0 X	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	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	T. A.	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
05	14B DENY	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	14B DENY	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	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
05	T. A.	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05	14B DENY	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 JD OPERATING 427405  
 ECHOLS, J. S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	2					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	B	33	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	0	197	-0-	197	B	230	6	1	191	3	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1539 - 1577			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168 - 5536			
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		26
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		26
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		26
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		26
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		26
-----											
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862 - 5877			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620							
SMELLEY		WELL #:		B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930 - 5963			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 3973 - 3983				
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			32
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			32
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			32
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			32
*05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			32
-----														
BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352				
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
05	14B DENY	-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				
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			69
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-			69
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			69
04	660 N	418	-0-	-242 B	-0-	418	3			N	-0-			69
05	465 N	12	-0-	-453 B	-0-	12	3			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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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												
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178	
SMITH		WELL #: 1							
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
02	56 N	6	-0-	-50 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
04	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618	
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	215 N	198	-0-	-17 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
*04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-	-0-
05	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	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
05	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	
12	53 N	53	-0-	-0-		53 2		N	-0-	31
01	53 N	53	-0-	-0-		53 2		N	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	31
05	0 N	NO RPT	-0-	-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	
12	167 N	167	-0-	-0-		167 2		N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-		160 2		N	-0-	-0-
02	168 N	109	-0-	-59		109 2		N	-0-	-0-
03	155 N	110	-0-	-45		110 2		N	-0-	-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-		178 2		N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-		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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
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	
12	105 N	105	-0-	-0-		105 2		N	-0-	23
01	105 N	105	-0-	-0-		105 2		N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	23
03	99 N	99	-0-	-0-		99 2		N	-0-	23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	23

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	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

12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	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

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109



DILLARD (MARBLE FALLS)  
KLH OIL & GAS, INC.  
TABER RANCH "A"

24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
448810  
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

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
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

TABER "A"

WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	N	1			184
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1			185
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			186
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1			187
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			188
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			189

DILLER (MORAN, UPPER)  
DILLER & DILLER  
DILLER "49A"

24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
220400  
WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN)  
CONCORD ENERGY, INC.  
STONE

24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
170335  
WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.  
GUESS

850964  
WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON

WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

12	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-			6
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
-----																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
05	0	N	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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOMINEY (CADD0)			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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	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						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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		
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	* AMT	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			32
01	27 R	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
MCKEON GAS UNIT			WELL #:	2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-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		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			54
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-			54
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	3	1	20	2	N	-0-			54
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	104	1	439	2	N	-0-			54
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-			54
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			54

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			6
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			6
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 2	N	-0-			6
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36 1	151 2	N	-0-			6
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 2	N	-0-			6
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 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

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

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

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

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

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739  
 STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

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

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

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

KROH OPERATING LLC 478245  
 SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

12	DLQ G-10	56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	168	56	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	56	-0-	56	224	56	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	56	-0-	56	280	56	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	56	-0-	56	336	56	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	56	-0-	56	392	56	3			Y	-0-					-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

*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DOUGLASS (STRAWN)										25868 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON										044650									
										WELL #:	2	RRCID ->	103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3002 - 3012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

  

DUNHAM & YOUNG										26592 001 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.										140622									
										WELL #:	5	RRCID ->	125885	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		62 N	-0-	-0-	-62	-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-				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

  

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)										26784 600 ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.										016944									
										WELL #:	1	RRCID ->	137642	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2742 - 2828
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
05		14B DENY	-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
12		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			7				
01		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			7				
02		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			7				
03		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			7				
04		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			7				
*05		724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			7				

  

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY										752600									
BARNETT, R.A.																			
										WELL #:	1	RRCID ->	134860	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2615 - 2686
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-				
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-				
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-				
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-				
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-				

  

BARNETT, R.A.										752600									
										WELL #:	2	RRCID ->	134861	COMPL. DATE	05/16/1990	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2693 - 2696
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-				
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-				
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			-0-				
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-				

-----															
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
UNDERWOOD, TROYAT 876173															
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02		224 #	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*04		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
12		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*03		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
04		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
01		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
02		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
*03		434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
04		420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
05		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
12		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
12		310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			18
01		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			18
02		252 #	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-			18
*03		279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			18
04		240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			18
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			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		
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	AMT	BALANCE
-----													
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		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
05		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		
12		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
01		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
04		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
RUTLEDGE, KENNY SANDERS, H. J.			739150		RRCID -> 055309			COMPL. DATE 08/28/1972			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504		
12		0	71	-0-	71	B	299	7	1	64	2	N	-0-
01		0	70	-0-	70	B	369	6	1	64	2	N	-0-
02		14B2 EXT	64	-0-	64	B	433	7	1	57	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			433										
03		14B2 EXT	71	-0-	71	B	504	2	1	69	2	N	-0-
04		14B2 EXT	69	-0-	69	B	573	1	1	68	2	N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	573			N	NO RPT	-0-	
-----													
CLARK			WELL #: 1 T		RRCID -> 076417			COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A		
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-										
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH			860965		RRCID -> 055147			COMPL. DATE 06/21/1972			TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	



DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) RUTLEDGE, KENNY CLARK		26787 509 739150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
WELL #:		1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A		
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
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-	-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67	67	8 1	59 2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70	137	1 1	69 2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68	205	1 1	67 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
-----										
TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR		
WELL #:		1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DYESS (FRY SAND) WINCO OIL INC. DYESS AIR FORCE BASE		26892 498 931332		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR		
WELL #:		2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EVb (L. CADDO LIME) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.		27032 675 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
WELL #:		5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EVb (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		27032 750 159500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
WELL #:		5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
-----										
VAN OPERATING, LTD.		881442								
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	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		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734		
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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142

EASTLAND COUNTY REGULAR  
ANDERSON PRODUCTION  
HANSON, LILLIAN

27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
022922

WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			60
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			60
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			60
03	124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			60
04	150 #	67	-0-	-83	-0-	67 2		N	-0-			60
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			60

ARCHER PETROLEUM  
WAYNICK

028882

WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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

WHITTINGTON

WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY  
KINNEBREW, L. L.

042398

WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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

KINNEBREW, L. L.

WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386			
06	14B2 EXT	32	-0-	32	157	32	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	172	15	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT				-0-
REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398													
BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518					
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138													
ELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 286759		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 290665		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAILEY D		WELL #: 10		RRCID -> 290938		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-
-----												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	283	2		N	139
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	259	2		N	139
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	221	2		N	139
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	144
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	18	9	160
*05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2		N	160
-----												
RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	2
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	2
*05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	2
-----												
MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	86
01	279 #	254	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	217	2	37	9	120
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	119	2	32	9	149
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	307	2	18	9	7
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	25
*05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	33	9	55
-----												
SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454		
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205		
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	56 #	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
-----														
STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189		
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
-----														
STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276		
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
-----														
STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167		
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	168 #	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
CDJ OIL CO. 140598															
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760		
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
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			88
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			88
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-			88
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			88
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			88
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			88
-----														
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
-----														
CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644		
12	279 #	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
02	196 #	64	-0-	-132	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	420 #	73	-0-	-347	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	434 #	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-			-0-
-----														
ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
12		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
-----															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----															
ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
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 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR KOKOMO ENERGY, INC. FLATWOOD		//CONT.//	27358 001 474070	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	227478	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3476 - 3500		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LOWRANCE INC. MC DONNELL		WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773		
12	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. KATHERYNE FEE		WELL #:	3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645		
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL, RODNEY CROWELL, EDNA		WELL #:	1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 - 1534		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC HUCKABY		WELL #:	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657										
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486		
M	O	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 4	RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3287 - 3307		
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 6	RRCID ->	245486	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2603 - 2630		
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	247639	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3150 - 3315		
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4502H	RRCID ->	253245	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	4225 - 5810		
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	112 #	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276																	
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02		56 #	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
-----																	
NT MINERALS, LLC 615872																	
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RED GAP OIL & GAS LLC 697026																	
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968																	
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RHYNE, J.V. 706379																	
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358																	
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291																	
HITTON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207																	
12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291												
HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-	-0-
01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	-0-
02		588 #	556	-0-	-32	-0-	556	3		N	-0-	-0-
*03		855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	-0-
*04		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	-0-
05		651 #	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-	-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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
-----												
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
-----												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY 800281												
CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-	-0-
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-	-0-
02		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-
*05		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
M	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 #: 2		RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-		3930	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
*05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
STOVALL, HOWARD SPENCER		824340 WELL #: 1		RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-		3170	
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
*05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
SPENCER		WELL #: 1A		RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-		3166	
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
*05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-		3062	
12	341 #	256	-0-	-85	-0-	256 3	N	-0-		49	
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		49	
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183 3	N	-0-		49	
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		49	
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		49	
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-		49	
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		833912 WELL #: 5		RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-		2385	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TAFF		WELL #: 6		RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2388	-		2392	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
WATSON, DALTON				901144											
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161		
M	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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BRASHEARS, H.				WELL #:		RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/26/2011														

MITCHAM				WELL #:	2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642
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-
04	14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368	368				N	NO RPT		-0-

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727
12	14B2 EXT	390	-0-	390	390	342	2	48	9	N	44		51
01	14B2 EXT	365	-0-	365	755	315	2	50	9	N	45		96
02	14B2 EXT	441	-0-	441	1196	415	2	26	9	N	24		120
03	14B2 EXT	367	-0-	367	1563	356	2	11	9	N	10		130
04	14B2 EXT	420	-0-	420	1983	398	2	22	9	N	20		150
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1983					N	NO RPT		150

COATES, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	098461	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618 - 3620
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		0	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			-0-
-----															
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626															
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625															
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04		0	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				Y	NO RPT			-0-
-----															
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603															
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			25
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			25
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			25
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			25
04		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-			25
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			25
-----															
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002															
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			2
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			2
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			2
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			2
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			2
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			2
-----															
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678															
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030															
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			36
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			36
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			36
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			36
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			36
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	90
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	90
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	90
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	90
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-	90
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	90
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	16
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-	16
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	16
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	16
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-	16
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			65
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			65
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			65
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			65
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			65
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			136
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			136
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1			137
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	N	2			139
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			139
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			139

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			56
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			56
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			56
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			56
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	170	2	9	9	N	8			64
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			64

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			148
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			148
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			148
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9			157
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			157
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			157

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1917	2	10	9	N	9			108
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7	9	N	6			114
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			114
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			114
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			114
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			114

AT OIL & GAS, LLC 035619  
 FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
AT OIL & GAS, LLC //CONT.// 035619										
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N -0-	99
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N -0-	99
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	150 2		N -0-	-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N -0-	-0-
*04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N -0-	-0-
*05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N -0-	-0-
-----										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851										
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061										
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N -0-	33
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N -0-	33
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N -0-	33
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N -0-	33
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N -0-	33
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N -0-	33
-----										
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450										
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986										
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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N -0-	-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N -0-	-0-
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N -0-	-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N -0-	-0-
-----										
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966										
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N -0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N -0-	-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N -0-	-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N -0-	-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N -0-	-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N -0-	-0-
-----										
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										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
-----										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620										
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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 #: 6										RRCID ->	096382	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	626	PERF.	362	-	374
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
SIBLEY WELL #: 1										RRCID ->	103529	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3050	-	3060
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-						99		
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-						99		
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-						99		
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-						99		
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-						99		
*05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-						99		
-----																			
SIBLEY WELL #: 5A										RRCID ->	122072	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	775	-	798
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-		
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-						-0-		
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-						-0-		
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-						-0-		
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-		
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-		
-----																			
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9										RRCID ->	122529	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	376	PERF.	355	-	376
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8										RRCID ->	122530	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	379	PERF.	355	-	379
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11										RRCID ->	123545	COMPL. DATE	03/06/1987	TOTAL DEPTH	432	PERF.	411	-	432
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10										RRCID ->	127012	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	377	PERF.	377	-	377
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
-----															
N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
-----															
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
-----															
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	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															
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3			99
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6	9	N	5			104
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	63	2	2	9	N	2			106
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7			113
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3			116
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5			121
-----															
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
-----														
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
12		186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02		168 N	84	-0-	-84	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
-----														
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			113
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			113
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			113
-----														
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
-----														
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A												
12	14B	DENY	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
C S J, INC. 121073												
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CDJ OIL CO. 140598												
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-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																	
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	446	2	7	9	N	6			42
01		496 N	406	-0-	-90	-0-	400	2	6	9	N	5			47
02		392 N	288	-0-	-104	-0-	281	2	7	9	N	6			53
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	427	2	7	9	N	6			59
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	N	6			65
*05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5			70
-----															
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	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															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HEROD, BILL 379925															
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	720	-0-	720	982	720	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	679	-0-	679	1661	679	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	185	-0-	185	1846	185	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	691	-0-	691	2537	691	2			N	-0-			-0-
*04		2250	676	-0-	-1574	963	676	2			N	-0-			-0-
05		0 # NO RPT		-0-	-0-	963					N	NO RPT			-0-
-----															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			86
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			86
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			86
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			86
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733								
LAKE LEON				WELL #: 46	RRCID -> 192352	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2902	- 2946			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING, JOHN D.				464680								
LOWRANCE, L. A.				WELL #: 2	RRCID -> 040912	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH 1727	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE, L. A.				WELL #: 3	RRCID -> 107915	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1694	- 1698			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 206588	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3006	- 3290			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			36
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
CRAWFORD B				WELL #: 2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4590	- 4890			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE INC.				511345								
WEST, D. J. #3				WELL #: 3	RRCID -> 087783	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1891	- 1895			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
01		527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3	N	-0-		-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		300 N	99	-0-	-201	-0-	99	3	N	-0-		-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657																
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
*05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110																
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				83
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-				83
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				83
03		713 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
04		780 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
05		744 N	492	-0-	-252	-0-	-0-	492	3		N	-0-				83
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A																
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MURDOCH, K. E. 593995																
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832																
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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
NT MINERALS, LLC 615872												
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		215	76	-0-	-139	-0-	76	2			61 1	24
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				24
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				24
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				24
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2				24
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2				24
-----												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
MCCLLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322												
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				1
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				1
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				1
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				1
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				1
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					NO RPT	1
-----												
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351												
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				-0-
*04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				2
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				2
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				2
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				2
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				2
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					NO RPT	2
-----												
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268												
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				12
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				12
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				12
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				12
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				12
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					NO RPT	12
-----												
PETEX 659782												
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920												
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				17
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				17
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19 9		17 1	17
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				17
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				17
*05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				17



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
PETEX //CONT.// 659782																
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24	159	1		20
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	671	2	26	9	N	24				44
02		644 N	473	-0-	-171	-0-	461	2	12	9	N	11				55
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	646	2	23	9	N	21				76
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	603	2	43	9	N	39				115
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				115

REO OPERATING LLC 701876																
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	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																
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-

S & R GAS 740896																
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322																
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322																
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316																
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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 #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419													
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573													
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450													
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	N	263
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	29	9	N	139
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	21	9	N	158
03		341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	227	2	23	9	N	179
*04		300 N	243	-0-	-57	-0-	-0-	229	2	14	9	N	192
*05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	29	9	N	218
-----													
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912													
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446													
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446  
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982  
-----

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

-----  
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187  
-----

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

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

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-

-----  
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867  
-----

12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-

-----  
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864  
-----

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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-

ECHO, N. (GARDNER)  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC  
KEARLEY

27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
767834

WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

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
12	DLQ G-10		46	-0-	46	423	46 3			Y	-0-			-0-
01	70		39	-0-	-31	392	39 3			Y	-0-			-0-
02	140		28	-0-	-112	280	28 3			Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT			-0-		280				Y	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT			-0-		280				Y	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT			-0-		280				Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)  
ARBEN OIL, INC.  
DEVANNEY

27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
028802

WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

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

DEVANNEY

WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

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

ECHO, NW. (JENNINGS)  
K-M OIL COMPANY, INC.  
KNOX -A-

27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
448857

WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

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

ECHOLS (LAKE)  
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.  
ECHOLS, C. M.

27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
240200

WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

12	434 N	387		-0-	-47	-0-	387 3			N	-0-			-0-
01	539 N	539		-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-			-0-
02	392 N	359		-0-	-33	-0-	359 3			N	-0-			-0-
03	372 N	309		-0-	-63	-0-	309 3			N	-0-			-0-
04	420 N	365		-0-	-55	-0-	365 3			N	-0-			-0-
05	403 N	360		-0-	-43	-0-	360 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.

WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

12	325 N	325		-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
01	305 N	305		-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
02	224 N	220		-0-	-4	-0-	220 3			N	-0-			-0-
03	248 N	225		-0-	-23	-0-	225 3			N	-0-			-0-
04	240 N	220		-0-	-20	-0-	220 3			N	-0-			-0-
05	248 N	210		-0-	-38	-0-	210 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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 3		N	-0-		-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
02	728 N	686	-0-	-42	-0-	686 3		N	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 3		N	-0-		-0-
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
12	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	1403 3	77 9	N	70	85 1	15
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1595 3	55 9	N	50		65
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	875 3	64 9	N	58	100 1	23
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1513 3	42 9	N	38		61
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1571 3	17 9	N	15		76
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1422 3	39 9	N	35	100 1	11

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3882 - 3900
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	6	-0-	6	14	6 2	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	5	-0-	5	19	5 2	Y	-0-			-0-
-----												
WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	9	-0-	9	18	9 2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	8	-0-	8	26	8 2	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	32	6 2	Y	-0-			-0-
-----												
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KING OIL & RESOURCES CO				463722								
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442
12	T. A.	272	-0-	272	1267	272 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	265	-0-	265	1532	265 2		Y	-0-			-0-
02	1764 N	232	-0-	-1532	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437
12	T. A.	272	-0-	272	1267	272 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	265	-0-	265	1532	265 2		Y	-0-			-0-
02	1764 N	232	-0-	-1532	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-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
-----												
EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
GUY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3412 - 3419
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 - 3389
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 - 3420
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 - 3426
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 - 3419
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOAIC OIL LLC				589978								
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 - 2487
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4004 - 4011
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PERRY OPERATING INC.		656847		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----												
ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005												



O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
ELMDDALE, S. (CADD)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
TRISTAR OIL & GAS		871133												
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
-----														
ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
FLOYD, JAMES W.		WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414				
12	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
D.J. & T. ENERGY		196227												
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	70	1	35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	113	1	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63			100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	89	1	60	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	
-----														
EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642				
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A	
M	O	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	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488			
M	O	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A			
WATSON, H. D.		WELL #: 1									
12	581 S	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3	N	-0-	81	
01	804 S	804	-0-	-0-	B	-0-	801 3	3 9 N	3	84	
02	630 S	630	-0-	-0-	B	-0-	629 3	1 9 N	1	85	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	604 S	604	-0-	-0-	B	-0-	602 3	2 9 N	2	87	
04	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699 3	1 9 N	1	88	
*05	463 S	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3	N	-0-	88	
-----											
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A			
RITCHIE -A-		WELL #: 2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796		
M	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696		
MANSELL		WELL #: 1								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33 7	46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
-----										
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045		
BELDING		WELL #: 1								
12	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257 3	N	-0-		19
01	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931 3	N	-0-		19
02	3276 X	2392	-0-	-884	-0-	2392 3	N	-0-		19
03	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2944 3	N	1	9	20
04	3150 X	2627	-0-	-523	-0-	2624 3	N	3	9	23
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2573 3	N	1	9	24
-----										
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411		
MERCER		WELL #: 5								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			5
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			5
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	92	2	6 9	N	5			10
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			10
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			10
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			10

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

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

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

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

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

*08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	2	N	-0-		23
02	14B2 EXT	40	-0-	40	50	40	N	-0-		23
03	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	N	-0-		23
04	130 R	70	-0-	-60	-0-	70	N	-0-		23
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844		
12	341 #	22	-0-	-319	-0-	22	3	N	-0-	-0-
01	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	3	N	-0-	-0-
02	140 #	6	-0-	-134	-0-	6	3	N	-0-	-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-
-----										
GREENHAW, MORRIS R.		331530								
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720		
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-
02	56 #	21	-0-	-35	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
*05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-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 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
-----														
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		56 #	20	-0-	-36	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3546 - 3566		
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3668 - 3697		
12		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
-----														
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)					29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH			
GREAT SOUTHERN					328756									
TERRELL, VANCE			WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF. 4166 - 4256		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREENHAW, MORRIS R.					331530									
CLAYTON, W. C.			WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 3009 - 3021		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
-----														
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406									
CUMMING CALABRIA			WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF. N/A		
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

-----																			
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: ERATH									
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406																			
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429										COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629				
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							
-----																			
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-							
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-							
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-		-0-							
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-							
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-							
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-							
-----																			
MCDANIEL RANCH UNIT #2										WELL #:	2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1806 - 1819
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
-----																			
ERNEST REICH										29235 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND						
CHAMBERS, R. H. LLC										143549									
BACON, J. R.										WELL #:	2	RRCID ->	017625	COMPL. DATE	12/11/1959	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3098 - 3106
12		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2	N	-0-		-0-							
01		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-							
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-							
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-							
*05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-		-0-							
-----																			
SCHOOR, ALBERT ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	017626	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	N/A
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-		79							
01		155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2	N	-0-		79							
02		168 N	129	-0-	-39 B	-0-	129	2	N	-0-		79							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89	2	N	-0-		79							
04		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2	N	-0-		79							
*05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	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
12		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-							
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-		-0-							
02		28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-							
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-		-0-							
*05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-							
-----																			
REICH, CARL										WELL #:	1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF.	N/A
12		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-							
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-							
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-							
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-							
*05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-							



ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3165 - 3186	
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		
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	103 3	1 9	N	1		40		
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	111 3	1 9	N	1		41		
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93 3	1 9	N	1		42		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	101 3	2 9	N	2		44		
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	217 3	1 9	N	1		45		
*05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	78 3	1 9	N	1		46		
-----													
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228			
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	152 3	1 9	N	1		44		
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 3	2 9	N	2		46		
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	136 3	2 9	N	2		48		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	149 3	3 9	N	3		51		
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	319 3	1 9	N	1		52		
*05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235 3	1 9	N	1		53		
-----													
ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3816 - 3824	
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		39		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		39		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		39		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		39		
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		39		
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		39		
-----													
EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
EUREKA (CADD)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-		-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-		
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
COMPTON -34-												
29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A												
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
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
02		896 N	627	-0-	-269	-0-	627 2		N	-0-		-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
*05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
-----												
COMPTON, RUBY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
02		896 N	628	-0-	-268	-0-	628 2		N	-0-		-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
*05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
-----												
EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
684502												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
*05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
-----												
F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
29899 100 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
054545												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
12		4805	6970	-0-	2165	14229	6970 3		N	-0-		-0-
01		4805	6228	-0-	1423	15652	6228 3		N	-0-		-0-
*02		4340	3891	-0-	-449	15203	3891 3		N	-0-		-0-
03		4805	6512	-0-	1707	16910	6512 3		N	-0-		-0-
04		4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		4805	NO RPT	-0-	-4805	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
F. WYLIE (CONGL.)												
WYLIE, FRED, JR.												
WYLIE, FRED JR.												
29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
945475												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
12		1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
12	14B	DENY	448	-0-	448	1937	448 3		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	545	-0-	545	2482	545 3		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	489	-0-	489	2971	489 3		N	-0-		-0-
03		3429	458	-0-	-2971	-0-	458 3		N	-0-		-0-
04		540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3		N	-0-		-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050				
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL "B"		WELL #:		3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	75	36	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72	147	72	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	389	-0-	389	536	389	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	496	-0-	496	1032	496	2		N	-0-			-0-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
REACH OIL		695802											
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		WELL #:		3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3612 - 3618	
ALLEN-FORD "A"															
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140		WELL #:		1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3140 - 3148	
LEMLEY-GILMORE-A															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #:		6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 2997	
GLENN LEECH ET AL															
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				9
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				10
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				12
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				13
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				15
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
-----															
FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #:		2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3714 - 3730	
DANIELS															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
05	14B2 EXT	-0-	-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		WELL #:		7		RRCID -> 100674		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4110 - 4118	
FORT WOLTERS-USA															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/09/2019 - P/A 10/09/2019													
-----															
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #:		1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050	
JUSTICE ET AL															
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*04	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-

FURTHER INFORMATION												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
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
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
-----												
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	3			N	-0-	-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												
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-	18
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	18
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	18
03	3100 N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-	18
04	3000 N	3167	-0-	167	1675	3167	2			N	-0-	18
*05	3100 N	3262	-0-	162	1837	3262	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												
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	8
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-	8
02	224 #	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-	8
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	8
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	8
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-	8
-----												
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	3
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	3
*05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	3
-----												
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240				
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
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			19
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			19
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			19
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			19
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			19
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			19
-----														
RUTHERFORD, C. C.		738136		WELL #: 1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #: 1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990				
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
-----														
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052						
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			21
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			21
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-			21
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			21
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			21
*05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			21
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 4		RRCID -> 282254		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950				
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
-----														
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 282633		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963						
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
WILSON WELL SERVICE INC.			927886										
CHAMBER A		WELL #:	1	RRCID -> 071343	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SCHULTZ "A"		WELL #:	1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940					
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	100	1	-0-
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-

CRISWELL		WELL #:	1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992					
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			7
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			7
*02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			7
*03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			7
*04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			7
*05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			7

SHULTS "B"		WELL #:	1	RRCID -> 217399	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956 - 3002					
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	66	1	9
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			9
*02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			9
*03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			9
04	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-			9
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			9

SHULTS "B"		WELL #:	2	RRCID -> 217405	COMPL. DATE 08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2968 - 3001					
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	67	1	8
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			8
*02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			8
*03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			8
04	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-			8
*05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			8

3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:	953796	RRCID -> 080547	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2955 - 2965					
FRALEY, JOE		2											
12	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02	84	#	27	-0-	-57	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-			-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
*05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-



FOSTER (MARBLE FALLS)												
//CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796												
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-			-0-
01	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3	N	-0-			-0-
02	168 #	50	-0-	-118	-0-	50	3	N	-0-			-0-
03	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3	N	-0-			-0-
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944												
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	112 #	33	-0-	-79	-0-	33	3	N	-0-			-0-
03	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952												
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	112 #	36	-0-	-76	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
-----												
EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968												
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
*05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
-----												
FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956												
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	84 #	26	-0-	-58	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
*05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
-----												
FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KENDIG, H. L. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589														
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
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			19
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			19
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			19
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			19
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			19
05	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-			19
-----														
FRAGER (CONGLOMERATE)														
G & F OIL, INC.														
WELLS														
WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRANCIS K. (GARDNER)														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC														
XX RANCH														
WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748														
12	DLQ G-10	24	-0-	24	306	24	3			Y	-0-			-0-
01	314 X	8	-0-	-306	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
XX RANCH														
WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718														
12	DLQ G-10	24	-0-	24	308	24	3			Y	-0-			-0-
01	317 X	9	-0-	-308	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
XX RANCH														
WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742														
12	DLQ G-10	24	-0-	24	311	24	3			Y	-0-			-0-
01	320 X	9	-0-	-311	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FRANK DOSS (DUFFER)														
EX-CEL RESOURCES, LLC														
ELLIS-FARMER "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008														
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782								
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3998 - 4002	
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442				CNTY: STEPHENS				
DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998 - 4004	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19												

FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CC OIL & GAS				140617				CNTY: STEPHENS			
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	N	4		327
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226 3	8 9	N	7		334
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	N	3		337
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 3	4 9	N	4		341
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9	N	3		344
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		344

SQUYRES OIL CO., INC.				810818				CNTY: STEPHENS				
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		WELL #:		112251								
JONES, VINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898			
M	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	AMT	BALANCE
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2	N	-0-	-0-	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
02	896 N	536	-0-	-360	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724			
M	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	AMT	BALANCE
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-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726			
M	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	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764			
M	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	AMT	BALANCE
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	31	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	31	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-	31	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	31	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	31	
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	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			
M	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	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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			
M	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	AMT	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	42	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT	42	

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 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
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922									
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030	
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
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	72
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	72
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	72
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	72
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-	-0-	72
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		72

  

GAILEY (CADD0)		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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	N	-0-		-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-		-0-
02		392 N	324	-0-	-68	-0-	9	1	315	3	N	-0-		-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	3	N	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	N	-0-		-0-
*05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	3	N	-0-		-0-
-----														
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995														
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	3	N	-0-		-0-
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	19	1	687	3	N	-0-		-0-
02		644 N	513	-0-	-131	-0-	15	1	498	3	N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	714	3	N	-0-		-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	3	N	-0-		-0-
*05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	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														
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
OXXN 630579														
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434														
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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														
12		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	71 3	13 9	N	12	325
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	59 3	13 9	N	12	361
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	39 3	13 9	N	12	349
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	349
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	349
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	349
-----										
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202		
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	1
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	1
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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		
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	39
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	39
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
-----										
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121		
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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		
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT	26
05	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	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
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2			2
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	Y	2			2
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1			3

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	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
12	3118	3457	-0-	339 B	21571	3389	2	68	9	N	62				236
01	3844	3324	-0-	-520 B	21051	3219	2	105	9	N	95	175	1		156
02	3416	2227	-0-	-1189 B	19862	2188	2	39	9	N	35				191
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 19862														
03	3147	3354	-0-	207 B	20069	3259	2	95	9	N	86	171	1		106
04	3630	3001	-0-	-629 B	19440	2918	2	83	9	N	75				181
05	3472	2127	-0-	-1345 B	18095	2064	2	63	9	N	57	157	1		81

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394						
M	O	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
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740						
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
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298						
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
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266						
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
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALLINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3078	- 3288		
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 3217	- 3235		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 224469	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3172	- 3192		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BPA OILFIELD SERVICES				085371							
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES		085371									
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 3		N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	393 3		N	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
EVANS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

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

  

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

-----															
GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
ARABIE, INC. 028678															
WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BPA OILFIELD SERVICES 085371															
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986															
12		1426 #	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
01		1426 #	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
02		1344 #	980	-0-	-364	-0-	980	3			N	-0-			-0-
03		1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
04		1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
05		1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888															
12		124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
02		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
03		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04		450 #	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988															
12		527 #	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-			-0-
01		527 #	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02		476 #	122	-0-	-354	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03		527 #	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04		510 #	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-			-0-
05		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457															
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125															
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-

-----												
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
J.W.S.					427277							
MAY, H. M.			WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2864 - 2910		
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
-----												
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
			PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2019							
-----												
K & W VANPELT COMPANY					448748							
BERTRAND, O. C.			WELL #:		1	RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3165 - 3169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
-----												
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC					584556							
ALLEN			WELL #:		2	RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2841 - 2845
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655							
LEWELLING "A"			WELL #:		1	RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3952 - 4009
12	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2		N	-0-	-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		N	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2		N	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-589	B		N	NO RPT	-0-
-----												
FLOYD, J. W.			WELL #:		2	RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4506 - 4548
12	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-	-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2		N	-0-	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-1023	B		N	NO RPT	-0-

GLOBE (DUFFER) PARKS, RHONE INC. TOLAND		35425 200 641520		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865						
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOLAND		WELL #:		2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			87
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			87
-----														
GONDAY (CONGL.) APEXCO, INC. GARRETT		35723 300 027480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
-----														
GORDON RICE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. VEALE, RUSSELL		35905 500 253489		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385						
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			18
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			18
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			18
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			18
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			18
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			18
-----														
GORMAN (RANGER) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		36035 600 048164		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909						
12	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580										
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050				
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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			95
03	16 X	2	-0-	-14	-0-	2	2	N	-0-			95
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			95
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			104
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			104
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			104
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			104

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			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			
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
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37			96
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45			141
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	551	2	43	9	N	39			180
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	680	2	45	9	N	41	179	1	42
*04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	642	2	48	9	N	44			86
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			86

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125											
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4432 - 4442			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-			-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000											
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212			
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
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2			54
03		434 N	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			54
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			54
*05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1			55

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413			
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05		341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			18
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			18
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			18
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			18
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			18
*05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			18

EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN		WELL #:		1	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
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-	-0-		N	NO RPT			58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021												

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 -	4349
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 -	4375
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
02	700 N	407	-0-	-293	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	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
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	-0-	261	3	N	-0-			135
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	-0-	301	3	N	-0-			135
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			135
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			135
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			135
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 #	55	-0-	-286	-0-	9 1	46 2	N	-0-		-0-
01		341 #	234	-0-	-107	-0-	37 1	197 2	N	-0-		-0-
02		280 #	221	-0-	-59	-0-	35 1	186 2	N	-0-		-0-
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	49 1	246 2	N	-0-		-0-
04		240 #	146	-0-	-94	-0-	24 1	122 2	N	-0-		-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220				
12		699 R	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 2	N	-0-		134
01		682 #	629	-0-	-53	-0-	99 1	530 2	N	-0-		134
02		675 R	675	-0-	-0-	-0-	109 1	566 2	N	-0-		134
03		682 #	576	-0-	-106	-0-	96 1	480 2	N	-0-		134
04		660 #	572	-0-	-88	-0-	95 1	477 2	N	-0-		134
05		682 #	533	-0-	-149	-0-	89 1	444 2	N	-0-		134
-----												
BIG STAR EXPLORATION ROGERS		070442		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169		
12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
02		336 #	263	-0-	-73	-0-	263 3		N	-0-		-0-
03		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
*04		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-
*05		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.		648640		WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080		
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		56
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		56
02		84 #	45	-0-	-39	-0-	45 2		N	-0-		56
03		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		56
04		90 #	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-		56
05		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-		56
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.		812133		WELL #: 2A		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021												
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART		927001		WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360		
12		1581 #	977	-0-	-604	-0-	965 2	12 9	N	11		63
01		1116 #	945	-0-	-171	-0-	935 2	10 9	N	9		72
02		952 #	494	-0-	-458	-0-	485 2	9 9	N	8		80
03		1054 #	819	-0-	-235	-0-	800 2	19 9	N	17		97
04		1020 #	763	-0-	-257	-0-	746 2	17 9	N	15		112
05		992 #	540	-0-	-452	-0-	530 2	10 9	N	9		121

-----												
GRAFORD, EAST (BIG SALLINE)												
LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
500222												
WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 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
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-			-0-
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-			-0-

-----												
GRAFORD, E. (STRAWN)												
PETROBAL OMEGA 1, LLC												
BURDICK ROGERS												
36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
660307												
WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184												
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
12		3100 N	1212	-0-	-1888	108037	1212 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1074	-0-	-2026	106011	1074 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	103211		N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	100111		N	-0-			-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	97111		N	-0-			-0-
*05		3100 N	-0-	-0-	-3100	94011		N	-0-			-0-

-----												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC												
CRAVENS												
870354												
WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958												
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
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
04		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2	N	-0-			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.												
HART, D.												
927001												
WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086												
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
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-			-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-			-0-
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-

-----												
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)												
LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
500222												
WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060												
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
12		290 N	290	-0-	-0-	B	290 2	N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	B	295 2	N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	B	256 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		201 N	201	-0-	-0-	B	201 2	N	-0-			-0-
04		180 N	101	-0-	-79	B	101 2	N	-0-			-0-
*05		203 N	203	-0-	-0-	B	203 2	N	-0-			-0-

-----												
RHYNE, J.V.												
MCCLURE												
706379												
WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940												
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
12		279 N	429	-0-	150	B	241	429 2	N	-0-		-0-
01		140 N	429	-0-	289	B	530	429 2	N	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	530		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 530										
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	530		N	NO RPT		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	B	290		N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	290		N	NO RPT		-0-

GRAFORD, N. (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. MCAVOY, MARTHA				36260 600 679595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
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 #: 2				RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	-		4459	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			22
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			22
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4560	-		4572
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			32
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			32
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			32
05	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
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169831	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3232	-		3283
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-			19
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-			19
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	325 3	N	-0-			19
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-			19
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			19
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			19
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC GAULDIN NE				918507 WELL #: 1	RRCID -> 283916	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 5167	PERF. 3206	-		3266
12	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			-0-

-----

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

12	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

-----

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

-----

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					109
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					110
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					110
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					111
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					112
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					113

-----

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

-----

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170	
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
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1823 2	9 9	N	8			87
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1382 2	11 9	N	10			97
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1384 2	7 9	N	6			103
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1838 2	6 9	N	5			108
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034 2	6 9	N	5			113
*05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758 2	4 9	N	4			117

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			16
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			16
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			16
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			16
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			16
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			16

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-			31
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			31
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	220 2		N	-0-			31
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			31
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			31
*05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
12		837 N	721	-0-	-116	-0-	721 3		N	-0-			-0-
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04		900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3		N	-0-			-0-
05		992 N	831	-0-	-161	-0-	831 3		N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			164
01		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		N	-0-			164
02		224 N	106	-0-	-118	-0-	106 3		N	-0-			164
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			164
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			164
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			164

-----													
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970										TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			28
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3	N	-0-			28
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			28
03		682 N	420	-0-	-262	-0-	420	3	N	-0-			28
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			28
05		744 N	382	-0-	-362	-0-	382	3	N	-0-			28
-----													
GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975										TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
-----													
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			22
01		682 N	501	-0-	-181	-0-	501	3	N	-0-			22
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	582	3	N	-0-			22
*03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			22
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			22
05		651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3	N	-0-			22
-----													
GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452													
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985										TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215	
-----													
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996										TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
-----													
12		465 N	239	-0-	-226	-0-	239	2	N	-0-			-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997										TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
-----													
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
04		630 N	420	-0-	-210	-0-	420	2	N	-0-			-0-
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
-----													
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

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
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-			-0-
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	802 2		N	-0-			-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	662	-0-	662	662	662 3		Y	-0-			12
03	DLQ G-10	731	-0-	731	1393	731 3		Y	-0-			12
04	DLQ G-10	206	-0-	206	1599	206 3		Y	-0-			12
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1777	178 3		Y	-0-			12

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MARSHALL, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300								
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
-----																
SMELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SPEED RACER		WELL #: 2D		RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
-----																
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 2		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726						
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					16
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					16
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					16
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					16
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					16
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16
-----																
TANTON		WELL #: 2		RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610								
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					8
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					8
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					8
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					8
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
05	0	W	NO RPT	-0-	-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	
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			24			
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			24			
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			24			
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			24			
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			24			
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-			
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-			
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-			
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-			
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-			
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)										36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
AC EXPLORATION, LLC										003645							
CALHOUN										WELL #: 2		RRCID -> 115508		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350	
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-			
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-			
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-			
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-			
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-			
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-			
-----																	
CALHOUN										WELL #: 5A		RRCID -> 128657		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332	
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-			
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-			
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-			
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-			
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-			
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-			
-----																	
JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 165625		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570	
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-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000				CNTY: HOOD					
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: HOOD					
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-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
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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-	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1 1	255 3	N	-0-	16	7	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	1 1	242 3	N	-0-			-0-
*12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	1 1	245 3	N	-0-			-0-
*01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	1 1	244 3	N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*04	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-

GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624				
12	8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8257 2	8 9	Y	7			195
01	8228 X	8228	-0-	-0- B	-0-	8210 2	18 9	Y	16			211
02	7392 X	5576	-0-	-1816 B	-0-	5573 2	3 9	Y	3			214
03	8582 X	8582	-0-	-0- B	-0-	8582 2		Y	-0-			214
04	7920 X	7135	-0-	-785 B	-0-	7126 2	9 9	Y	8			222
05	8184 X	7854	-0-	-330 B	-0-	7780 2	74 9	Y	67	183	1	106

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

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159				
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 3		N	-0-			16
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3		N	-0-			16
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	798 3		N	-0-			16
03	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1044 3	3 9	N	3			19
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	907 3	1 9	N	1			20
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			20

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472 - 4580	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	3	N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3	N	-0-			-0-
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
-----												
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185				CNTY: PARKER				
CARR, J. R. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OXXN				630579				CNTY: PARKER				
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		912942								
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615								
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4130 - 4148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

M	O	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
12		2511 N	903	-0-	-1608	-0-	32 1	871 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	1061	-0-	-303	-0-	32 1	1029 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	872	-0-	-472	-0-	872 3			N	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-			-0-
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3			N	-0-			-0-
*05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2021 - WELL PLUGGED 5-5-2021

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
BASIN OPERATING INC. 054545  
SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1071 3	39 9		N	35	172 1		134
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1093 3	50 9		N	45			179
02		952 N	811	-0-	-141	-0-	774 3	37 9		N	34			213
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1118 3	24 9		N	22			235
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			235
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			235

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

12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2			N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

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		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2			N	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLARD, JAMES 924326  
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2			N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)													
STOVALL, HOWARD													
ST. JOHNS													
36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
824340													
WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694													
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
12		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-			120
01		124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-			120
02		112 #	70	-0-	-42	-0-	70 3		Y	-0-			120
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			120
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-			120
*05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			120
-----													
DUDLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799													
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02		84 #	60	-0-	-24	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
-----													
GRIMM (GARDNER)													
DINO OPERATING LLC													
LANDERS													
37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
220719													
WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----													
GROGAN (1300)													
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)													
THOMPSON													
37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
792930													
WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575													
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)													
FURRY PRODUCING COMPANY													
KING, R. A.													
37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN													
291650													
WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645													
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-



GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157					
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645													
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873					
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				208
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	91	1		117
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				117
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				117
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				117
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.		879264													
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
R & D OPERATING, INC.		685874													
MASHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981							
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 AGNELL, W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
02	1400 N	973	-0-	-427	-0-	973	3			N	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-			65
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-			65
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-			65
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	390	3	6	9	N	5			70
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-			70
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			70

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

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

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	3	7	9	N	6			59
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			59
02	784 N	536	-0-	-248	-0-	530	3	6	9	N	5			64
03	899 N	660	-0-	-239	-0-	660	3			N	-0-			64
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-			64
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			64

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

12	372 N	341	-0-	-31	-0-	300	3	41	9	N	37	189	1	105
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	300	3	33	9	N	30			135
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	168	3	15	9	N	14			149
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	348	3	28	9	N	25			174
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	305	3	29	9	N	26			200
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	3	24	9	N	22			222

-----												
H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770												
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	EOM BALANCE
-----												
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412												
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			-0-
*05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3			-0-
-----												
LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	-0-	277	3			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			-0-
03		403 N	340	-0-	-63	-0-	-0-	340	3			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			-0-
05		465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	3			-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												
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			-0-
02		252 N	175	-0-	-77	-0-	-0-	175	2			-0-
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	2			-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2			-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		//CONT.// 37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	323	-0-	-97	323	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	410	-0-	-55	410	2			Y	-0-			-0-
04	390	N	368	-0-	-22	368	2			Y	-0-			-0-
05	372	N	329	-0-	-43	329	2			Y	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983				TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A		
12	67	N	67	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	46	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	59	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	53	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	47	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		
12	192	N	192	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
02	196	N	132	-0-	-64	132	2			Y	-0-			-0-
03	186	N	167	-0-	-19	167	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	134	-0-	-21	134	2			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984				TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488		
12	938	N	938	-0-	-0-	938	2			N	-0-			17
01	925	N	925	-0-	-0-	925	2			N	-0-			17
02	628	N	628	-0-	-0-	628	2			N	-0-			17
03	909	N	909	-0-	-0-	909	2			N	-0-			17
04	811	N	811	-0-	-0-	811	2			N	-0-			17
*05	840	N	840	-0-	-0-	840	2			N	-0-			17
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985				TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659		
12	327	N	327	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
02	308	N	225	-0-	-83	225	2			N	-0-			-0-
03	341	N	285	-0-	-56	285	2			N	-0-			-0-
04	270	N	256	-0-	-14	256	2			N	-0-			-0-
05	248	N	229	-0-	-19	229	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985				TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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							
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
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-				157
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				157
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-				157
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-				157
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-				157
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	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							
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
NT MINERALS, LLC		615872													
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800							
M	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
12	133 R	48	-0-	-85	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-				-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398													
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516							
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570							
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
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				75
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				75
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				75
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

-----											
HANVEY (LAKE SAND)			//CONT.//	38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586							
BOGGS, J.B.			WELL #:	3	RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 4073	PERF. 3493	-	3517	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
WRIGHT & HARRELL			WELL #:	1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3501	-	3518	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
BOGGS, J. B.			WELL #:	1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 4112	PERF. N/A			
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
05		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT
-----											
THOMAS ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. N/A			
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT
-----											
PITTS-MURDOCK			WELL #:	1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3492	-	3514	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-
01		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
05		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT
-----											
WOOTTEN-BOGGS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 212617	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3466	-	3474	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											

HARVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
FEE				WELL #: 16	RRCID -> 253454	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3382	- 3396			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARVEY (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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
RANKIN, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 102347	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 2822	- 2841			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
-----												
RANKIN, RAY				WELL #: 2	RRCID -> 288660	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2806	- 2818			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
-----												
HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
PARKS S.J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060641	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3612	- 0			
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG				WELL #: 1	RRCID -> 061025	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 5089	PERF. 3907	- 3913			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
RHYNE, J.V. 706379															
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		33 X		33	-0-	-0-		33	2		N	-0-			22
01		1 X		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			22
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			22
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			22
04		1 N	NO RPT		-0-	-1					N	NO RPT			22
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499															
12		3038 X		2411	-0-	-627		2411	3		N	-0-			31
01		2759 X		1449	-0-	-1310		1449	3		N	-0-			31
02		2380 X		437	-0-	-1943		437	3		N	-0-			31
03		2418 X		554	-0-	-1864		554	3		N	-0-			31
04		2340 X		577	-0-	-1763		577	3		N	-0-			31
05		2418 X		653	-0-	-1765		653	3		N	-0-			31
-----															
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468															
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225															
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451															
12		0 N			-0-	-0-					N	-0-			49
01		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			49
02		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			49
03		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			49
04		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			49
05		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			49
-----															
CARAWAY, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395															
12		93 N			-0-	-93					N	-0-			114
01		8 N			-0-	-8					N	-0-			114
02		0 N			-0-	-0-					N	-0-			114
03		0 N			-0-	-0-					N	-0-			114
04		10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-			114
*05		40 N		40	-0-	-0-		40	2		N	-0-			114
-----															
CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340															
12		62 N			-0-	-62					N	-0-			-0-
01		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
*05		20 N		20	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-



-----														
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.				39241 666 641520	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
				WELL #: 2	RRCID -> 123808	COMPL. DATE 03/01/1987	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3775	-			3777		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9		N	20			201
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	335 2	11 9		N	10	172 1		39
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	485 2	22 9		N	20			59
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	525 2	22 9		N	20			79
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	420 2	28 9		N	25			104
05		558 N	343	-0-	-215	-0-	321 2	22 9		N	20			124
-----														
HARRIS, ROY L.				WELL #: 5	RRCID -> 223832	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 3935	PERF. 3743	-			3751		
12		3100 N	3258	-0-	158	158	3200 2	58 9		N	53	178 1		1
01		3100 N	3094	-0-	-6	152	3077 2	17 9		N	15			16
02		2341 N	2189	-0-	-152	-0-	2167 2	22 9		N	20			36
03		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1886 2	39 9		N	35			71
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2442 2	39 9		N	35			106
*05		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2687 2	33 9		N	30			136
-----														
HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH				39408 300 500222	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
				WELL #: 8762	RRCID -> 104120	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4144	-			4159		
12		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2			N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2			N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2			N	-0-			-0-
03		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
04		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 2			N	-0-			-0-
05		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2			N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH 874				WELL #: 2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4130	-			4140		
12		1705 N	818	-0-	-887 B	-6295	818 2			N	-0-			-0-
01		1550 N	886	-0-	-664 B	-6295	886 2			N	-0-			-0-
02		812 N	702	-0-	-110 B	-6295	702 2			N	-0-			-0-
03		806 N	920	-0-	114 B	-6181	920 2			N	-0-			-0-
04		870 N	900	-0-	30 B	-6151	900 2			N	-0-			-0-
05		775 N	1002	-0-	227 B	-5924	1002 2			N	-0-			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC. LYON -B-				679595										
				WELL #: 2	RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	-			4134		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867				39408 500 500222	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
				WELL #: L 1	RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	-			4588		
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			-0-
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1162 2	83 9		N	75	75 1		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2			N	-0-			-0-
04		450 N	321	-0-	-129	-0-	321 2			N	-0-			-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2			N	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564 - 4606
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
12		1054 N	849	-0-	-205	-0-	849 2	N	-0-			-0-
01		930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2	N	-0-			-0-
02		784 N	520	-0-	-264	-0-	520 2	N	-0-			-0-
03		837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2	N	-0-			-0-
04		810 N	720	-0-	-90	-0-	720 2	N	-0-			-0-
05		589 N	53	-0-	-536	-0-	53 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997										TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4108 - 4118
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			23
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			23
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			23
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			23
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			23
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			23
-----												
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804 - 3814
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			37
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			37
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110			
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522			
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			47
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			47
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
05	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			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STOVALL OPERATING CO.		824339		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450			
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450			
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2				N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2				N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142									
GREEN, WILEY T.		WELL #: 4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597	
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
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
*05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2	N	-0-			-0-
-----											
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2603 - 2609	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
-----											
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453		PERF. 2642 - 2657	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-			-0-
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
-----											
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019		PERF. 2450 - 2580	
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
-----											
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2854 - 2864	
HART RANCH		WELL #: 8763									
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
-----											
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 3100 - 3108	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2	N	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936				
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
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500		
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-			-0-
02	323 X	-0-	-0-	-323	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 2748 - 2760		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566		
M	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
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
-----										
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
-----										
HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL		
		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC. FRANKS		39619 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN		
		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352		
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2021										
-----										
HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0		
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
-----										
HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
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
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL					
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968											
HENDRICKS ESTATE "F"		WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572			
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
-----													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR													
-----													
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			
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
-----													
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
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			34
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			34
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190											
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648			
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
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENLEY (DUFFER 2740)			40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.			145860										
TERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	113182	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2734 - 2737		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FREYSCHLAG			WELL #:	2	RRCID ->	121918	COMPL. DATE	08/10/1986	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3040 - 3050		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HOPE			WELL #:	1	RRCID ->	156651	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3432	PERF. N/A		
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92	
05	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		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HERRING, V.			WELL #:	4	RRCID ->	098508	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1380 - 1382		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-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					
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
-----																
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869					
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
-----																
HILL (LAKE-STORAGE)			41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546					
12		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	633	625	1		658
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	936	879	1		715
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	610	526	1		799
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	535	1		607
04		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	362	1		634
05		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	693	1		608

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600													
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637													
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632													
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640													
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582													
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685													
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656		
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-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
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-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
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-	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
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-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661		
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-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3530 - 3576		
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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3634		
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445													
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622					
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
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3662 - 3670					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
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-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618					
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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 #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668				
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
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	OBSERVE	-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				
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-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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 #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

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
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-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-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

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-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

12	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	504 N	261	-0-	-243	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			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

12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	1	RRCID -> 152300	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 2720	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
		WELL #:	8D	RRCID -> 086416	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 220 - 271					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #:	2	RRCID -> 141798	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 1781	PERF. 1445 - 1496					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874				CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482 - 1488					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DAVIS, MERRICK "23"						CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861 - 4890					
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-



HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		293813											
HOWELL		WELL #:		1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3920 - 3929	
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	AMT	CODE	BALANCE
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			Y	-0-		-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-		-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	2		2
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2			Y	-0-		2
-----													
HOWELL		WELL #:		5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928	
12		7316 X	6643	-0-	-673	-0-	6619 2	24 9	N	22			309
01		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7721 2	25 9	N	23			332
02		6776 X	6176	-0-	-600	-0-	6158 2	18 9	N	16			348
03		7502 X	7383	-0-	-119	-0-	7355 2	28 9	N	25			373
04		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			N	68			441
05		7502 X	6674	-0-	-828	-0-	6660 2	14 9	N	13			454
-----													
HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742											
JOHNSON, RICHARD		WELL #:		7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
HICKMAN "13"		WELL #:		3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608	
12		775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3		N	-0-			212
01		837 N	323	-0-	-514	-0-	323 3		N	-0-			212
02		672 N	621	-0-	-51	-0-	621 3		N	-0-			212
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			212
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			212
05		682 N	294	-0-	-388	-0-	294 3		N	-0-			212
-----													
HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
CRESLENN-PARISH		WELL #:		1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX //CONT.// 659782  
 HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

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
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808 2		N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EVANS, DAVID 255545  
 BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			140
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			140

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			123
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			123
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-			123
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			123
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			123
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021 - WELL PLUGGED 3-24-2021

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R. COURTNEY, M. K.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC. FOX		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			204	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			204	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			204	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			204	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-			204	
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			204	

CHENOWETH, GROVER		147397		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199					
CANTWELL		WELL #: 1											
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			51	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			51	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			51	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			51	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			51	
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			51	

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075					
FOX, T.		WELL #: 2A											
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			85	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			85	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			85	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			85	
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-			85	
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			85	

JD OPERATING		427405		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210					
MINCHEW		WELL #: 1											
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5	177	
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	424	2	7	9	N	6	9	
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	301	2	9	9	N	8	17	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	N	10	27	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4	31	
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5	36	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	-	3212		
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
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
-----												
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	-	3200		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
-----												
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX		659782					TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	-	3450		
COMPTON		WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A						
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	767 2	51 9	N	46	45 1		1
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			1
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			1
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			1
-----												
COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	-	3358		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
-----												
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3525	-	3560		
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			89
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			89
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	139 2	52 9	N	47	129 1		7
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			7
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			7
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			7

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782									
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 -	3470
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-				-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-				-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-				-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-				-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-				-0-
-----													
GURNEY		WELL #:		1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3504 -	3584
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 -	3540
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-				19
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-				19
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-				19
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-				19
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-				19
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-				19
-----													
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 -	0
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-				84
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				84
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-				84
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	12	1		72
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-				72
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-				72
-----													
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-				39
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-				39
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	17	1	1 5	21
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-				21
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				21
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-				21
-----													
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 -	3505
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-				9
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-				9
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2	N	-0-				9
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-				9
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-				9
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-				9
-----													
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 -	3540
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-				179
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	141	1	1 5	37
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2	N	-0-				37
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-				37
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-				37
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				37

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	643	2	12	9	N	11			41
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12			53
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	N	7			60
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	N	11			71
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	N	10			81
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5			86
-----														
PETEX WILD		659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445		
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			10
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			10
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-			10
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			10
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			10
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			10
-----														
WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470		
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
-----														
IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
COMPTON, HENRY		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
IBEX SOUTH (JENNINGS) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN 25B		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		574324		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
IBEX, SW (CONGL. LOWER)												
PETEX 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
MUSSELMAN, J.E., SR. 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
*05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
-----												
ILES (CONGLOMERATE)												
DELTA OIL & GAS LTD. 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
ILES, G. H. "B" 213703												
WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037												
12		1519 #	1432	-0-	-87	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
01		1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
02		1344 #	1086	-0-	-258	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
03		1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
04		1410 #	758	-0-	-652	-0-	758 3		N	-0-		-0-
05		1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
-----												
ILES, G. H.			WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980									
12		899 #	705	-0-	-194	-0-	705 3		N	-0-		-0-
01		899 #	740	-0-	-159	-0-	740 3		N	-0-		-0-
02		784 #	555	-0-	-229	-0-	555 3		N	-0-		-0-
03		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
04		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
*05		853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
-----												
ILES, G.H. "A"			WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042									
12		2325 #	2098	-0-	-227	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
01		2325 #	2063	-0-	-262	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
02		2100 #	1701	-0-	-399	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
03		2139 #	2078	-0-	-61	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
04		2040 #	1955	-0-	-85	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
05		2108 #	1918	-0-	-190	-0-	1918 3		N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
GOGGAN			WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124									
12		651 #	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-		32
01		527 #	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-		32
02		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		32
03		589 #	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-		32
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		32
05		589 #	567	-0-	-22	-0-	567 2		N	-0-		32
-----												
GOGGAN			WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200									
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		5
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		5
*05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4310 - 4330
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	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
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
05	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
12	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
*05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4061 - 4063
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
*05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 4025 - 4039
12	2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115 3	N	-0-		-0-	
01	2108 N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089 3	N	-0-		-0-	
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2108 N	2043	-0-	-65 B	-0-	2043 3	N	-0-		-0-	
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-	
*05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3	N	-0-		-0-	
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 3968 - 3971
12	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
02	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
*05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	



ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
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		
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-		
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-		
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-		
*05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-		
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-		
01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-		
02	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-		-0-		
04	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-		
*05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-		-0-		
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	770 3	37 9 N	34			61	
01	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	744 3	11 9 N	10	29 1		42	
02	728 N	638	-0-	-90 B	-0-	635 3	3 9 N	3	29 1		16	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	743 3	31 9 N	28			44	
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	716 3	2 9 N	2	29 1		17	
*05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	740 3	29 9 N	26			43	
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
12	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	808 3	52 9 N	47			135	
01	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	767 3	51 9 N	46			181	
02	784 N	639	-0-	-145 B	-0-	619 3	20 9 N	18	171 1		28	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	794 3	53 9 N	48			76	
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	754 3	48 9 N	44			120	
*05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	761 3	51 9 N	46			166	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
12	1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	978 3	13 9 N	12			136	
01	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1111 3	10 9 N	9	110 1		35	
02	924 N	561	-0-	-363 B	-0-	552 3	9 9 N	8			43	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	992 N	742	-0-	-250 B	-0-	734 3	8 9 N	7			50	
04	1080 N	810	-0-	-270 B	-0-	796 3	14 9 N	13			63	
*05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	848 3	7 9 N	6			69	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	633 3	91 9 N	83	87 1		45	
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	542 3	94 9 N	85	86 1		44	
02	560 N	475	-0-	-85 B	-0-	396 3	79 9 N	72	85 1		31	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	766 3	81 9 N	74			105	
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	721 3	75 9 N	68	88 1		85	
*05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	697 3	68 9 N	62	85 1		62	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//	44281 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	282557	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4064 - 4084	
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
12		1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	1640 3	92 9	N	84	87 1	46
01		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1674 3	94 9	N	85	87 1	44
02		1540 N	1468	-0-	-72 B	-0-	1390 3	78 9	N	71	85 1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1641 3	83 9	N	75		105
04		1710 N	1666	-0-	-44 B	-0-	1591 3	75 9	N	68	88 1	85
*05		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1664 3	67 9	N	61	84 1	62
-----												
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
-----												
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC			337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3496 - 3508	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988			CNTY: PALO PINTO						
STUART ESTATE "49"		WELL #:	1	RRCID ->	147111	COMPL. DATE	08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3825 - 3832	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
04	14B2 EXT	34	-0-	34	90	34 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	40	-0-	40	130	40 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART ESTATE "61"		WELL #:	2	RRCID ->	151725	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3626 - 3638	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988																
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
-----																
J-TEC OPERATING, LLC 427739																
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886																
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
-----																
KOKOMO ENERGY, INC. 474070																
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28				64
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-				64
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	315	2	35	9	N	32				96
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-				96
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				96
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-				96

-----  
 IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	2			N	-0-				-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-

-----  
 THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1086	2	25	9	N	23				141
01	1023 N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-				141
02	1092 N	678	-0-	-414	-0-	638	2	40	9	N	36				177
03	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-				177
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-				177
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				177

-----  
 THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-				-0-
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	315	2			N	-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-

-----  
 THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

12	4929 X	4244	-0-	-685	-0-	4244	2			N	-0-				-0-
01	4588 X	4008	-0-	-580	-0-	4008	2			N	-0-				-0-
02	4004 X	2564	-0-	-1440	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
03	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2			N	-0-				-0-
04	4110 X	3114	-0-	-996	-0-	3114	2			N	-0-				-0-
05	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2			N	-0-				-0-

-----  
 GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

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

-----  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 J.R. COODY 'A' WELL #: 10 RRCID -> 280058 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718

12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				16
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				16
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				16
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				16

IIONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028	
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JIANT-HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.				651162								
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5
ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797 - 3812	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
ISETT (CADD)				44824 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
VESTAL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2382 - 2392	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		33
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		33
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		33
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		33
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		33
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
DYKES, WM. C. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	50 N	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DYKES, WM. C. 'A'												
WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LITTLESON (4300)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
KOONCE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254												
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	4 1	4 3	Y		-0-	1
01	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	4 1	3 3	Y		-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7 1		Y		-0-	1
04	7 N	3	-0-	-4	B	-0-	2 1	1 3	Y		-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-	1
-----												
MEPCO-ELECTRA												
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370												
12	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	798 1	624 3	Y		-0-	6
01	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	664 1	527 3	Y		-0-	6
02	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	727 1	319 3	Y		-0-	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	361 1	446 3	Y		-0-	6
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1226 1	645 3	Y		-0-	6
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1254 1	632 3	Y		-0-	6
-----												
AIRPORT												
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394												
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
AIRPORT												
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387												
12	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	549 1	430 3	Y		-0-	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	449 1	357 3	Y		-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	470 1	206 3	Y		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	659 1	288 3	Y		-0-	-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	489 1	257 3	Y		-0-	-0-
*05	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	598 1	301 3	Y		-0-	-0-

IVADELL (MISS)														
PETEX														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	357	2	83	9	N	75	167	1	68
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	330	2	88	9	N	80	79	1	69
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	186	2	44	9	N	40			109
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20			129
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	181	2	55	9	N	50			179
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	186	2	12	9	N	11			190

IVAN (CONGL. 4000)														
PETEX														
MORELAND														
WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073														
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			59
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			59
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	1245	2			N	-0-			59
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			59
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			59
*05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			59

IVAN (DUFFER)														
PETEX														
KENNEDY "1031" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020														
12	9083	14758	-0-	5675	15896	14758	2			N	-0-			184
01	9083	15241	-0-	6158	22054	15241	2			N	-0-			184
02	8204	8059	-0-	-145	21909	8059	2			N	-0-			184
03	9083	13675	-0-	4592	26501	13675	2			N	-0-			184
04	8790	12931	-0-	4141	30642	12931	2			N	-0-			184
*05	48411	13426	-0-	-34985	-0-	13426	2			N	-0-			184

IVAN (MARBLE FALLS)														
PETEX														
FORD, WILLIE MAE														
WELL #: 1 RRCID -> 283074 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041														
12	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			68
01	1488 #	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-			68
02	1344 #	910	-0-	-434	-0-	910	2			N	-0-			68
03	1488 #	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-			68
04	1440 #	1087	-0-	-353	-0-	1087	2			N	-0-			68
05	1488 #	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-			68

IVAN, E. (DUFFER)														
PETEX														
MORELAND "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026														
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			126
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			126
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	2			N	-0-			126
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			126
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			126
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			126

MORELAND "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045														
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	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
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-				19
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-				19
02	1064 N	781	-0-	-283	-0-	-0-	781	2		N	-0-				19
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				19
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				19
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				19
-----															
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186						
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-				-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-				-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-				-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
*05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-				-0-
-----															
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030						
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	23	9	N	21			50
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	20	9	N	18			68
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10			78
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	101	9	N	92	137	1	33
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	23	9	N	21			54
*05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2	35	9	N	32			86
-----															
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060						
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	N	4	35	1	38
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2			40
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	-0-	472	2			N	-0-			40
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	N	6	32	1	14
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			14
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			14
-----															
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110						
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	916	-0-	-120	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			59
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			59
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			59
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			59
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	2			N	-0-			59
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			59



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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4126 - 4148
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.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
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3547 - 3564
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
01	0 X	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3956 - 3964
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	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	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
PENICE		WELL #:		1		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504	
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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 - 3424	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 - 3460	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-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	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-	
11	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-	
01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-	
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-	
03	465 #	210	-0-	-255	-0-	210	3	N	-0-			-0-	
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-	
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644	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	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
12	527 #	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-			198
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			198
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			198
03	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-			198
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	124	1	74
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			74
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992		
*10	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-			188
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			188
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-			188
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			188
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			188
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			188
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			188
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			188
-----														
JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN						
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 - 6050		
12	DELQ PR	103	-0-	103	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	205 R	102	-0-	-103	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	148	-0-	148	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*03	345 R	197	-0-	-148	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-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		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			52
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			52
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			52
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			52
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			52
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			52
-----														
VANCO OIL & GAS CORP.				881484				CNTY: NOLAN						
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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	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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	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			
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2					Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2					Y	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2					Y	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2					Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2					Y	-0-			-0-
*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W. 221589 WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL 448748 WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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

OTEX LLC JONES & BURROUGHS 628115 WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

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

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144		N	-0-			36
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144		N	NO RPT			36
-----												
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
-----												
JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			20
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			20
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			20
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			20
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			20
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			20
-----														
CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990				
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	237	2	9	9	Y	8			124
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	Y	14			138
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	171	2	23	9	Y	21			159
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			159
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117	2	23	9	Y	21			180
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			180
-----														
CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054				
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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				
		WELL #: 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			62
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			62
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	226	2			N	-0-			62
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			62
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-			62
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		23	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		23	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-		23	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		23	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		23	
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		23	
-----											
PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-	
01	1271 N	258	-0-	-1013	-0-	258 2	N	-0-		-0-	
02	1148 N	123	-0-	-1025	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-	
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		-0-	
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		-0-	
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
05	0 N	-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
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3	N	-0-		21	
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3	N	-0-		21	
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575 3	N	-0-		21	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		21	
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		21	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		21	
-----											
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	



J. V. T. (CONGL. 4250) XPLORE OPERATING, LLC RHODES W. J. B		//CONT.//	45214 250 946023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	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	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

  

J. V. T. (STRAWN 2400) BRAMMER PETROLEUM, INC. TAYLOR			45214 400 088600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID -> 116391	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 2713	PERF. 1945 - 2155	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		232
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		232
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		232
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		232
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		232
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		232

  

TAYLOR			WELL #:	2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		350
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		350
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		350
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		350
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		350
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		350

  

J-TEC PRODUCTION, LLC LUKE			427406		RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200
		WELL #:	K 3					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

  

MNA ENTERPRISES LTD. CO. TAYLOR, JOYCE -B-			571988		RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044
		WELL #:	1					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

  

PROCO OPERATING CO., INC. PADGETT RANCH			679595		RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 0
		WELL #:	2					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	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
-----														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
-----														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2035 - 2228		
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2035 - 2228		
-----														
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
-----														
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2124 - 2178		
-----														
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2018 - 2352		
-----														
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
-----														
PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1969 - 2005		
-----														
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	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	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-	
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-	
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-	
-----																
FORTNEY, W. D.				WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150			
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-	
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	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			
HARRIS, LAVERNE				WELL #:		2	RRCID ->	204785	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 - 1919			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1/8/2021																
-----																
LAVERNE HARRIS A				WELL #:		5	RRCID ->	209080	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 1998 - 2061			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021 - WELL PLUGGED 2-4-2021																
-----																
LAVERNE HARRIS -B-				WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 - 2066			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021																
-----																
HARRIS, LAVERNE -G-				WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021																
-----																
HARRIS, LAVERNE -C-				WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-2021																
-----																
LAVERNE HARRIS -E-				WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2021																

-----											
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645							
LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041
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
-----											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/20/2021							
-----											
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SIMPCO OIL & GAS				783485							
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILSON, KELLY		929355									
FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181 - 2191
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)				45279 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
HOOKER TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3850 - 3860
COPELAND RANCH 'A'												
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554
GRAHAM HEIRS												
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
01	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
*05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546		
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
*05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610		
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608		
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
-----												
JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298		WELL #: 2		RRCID -> 017816		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1154 - 1160
BOENICKE-FULLER												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298									
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 017817		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A			
						PERF. 1180 -		1210			
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	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH		N/A	
								PERF. 1154 -		1157	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										PERF. 1140 -	
										1148	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH		1350	
										PERF. 1206 -	
										1212	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH		1200	
										PERF. 1146 -	
										1154	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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									
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP RICHARDSON		//CONT.// SERVICE CO., INC.		45694 200 227570	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088	- 1230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2005								
MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410		WELL #:	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	- 1238	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2013								
PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810		WELL #:	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	- 1170	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	- 1167	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810										
HUTCHINSON, B.		WELL #: 1		RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070		
M	O	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
LEACH, J. S.		WELL #: 1		RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
J. L. MORRIS		WELL #: 1		RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WALLACE, JOHN C.		WELL #: 1		RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JANET (GRAY 2600)		45708 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
MISSION ENERGY INC.		570410													
YOUNG, ROY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

M		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	AMT	BALANCE	
JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410												
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623	-	2650		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
YOUNG, ROY DEANE				949387												
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609	-	2614		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782												
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301	-	4401		
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				71	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				71	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				71	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				71	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				71	
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				71	
JENNIE FAYE (DUFFER)				46170 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
D.J. & T. ENERGY				196227												
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966	-	3980		
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	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT				-0-	
JENNIFER (DUFFER)				46176 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682												
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053	-	4055		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				7	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				9	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				10	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				15	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15	

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
JERALD CECIL (CADDO)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 -		3910	
BOYD, G. G. "B"															
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 -		3543	
GRAY, L. Z.															
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 -		3150	
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"															
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2		Y	-0-				-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-				-0-
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A			
QUAIL HOLLOW															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-				-0-
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 -		4056	
ASHBY 5X															
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 -		4103			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				13
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				13
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-				13
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				13
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-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
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			43
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-			43
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	308 2		N	-0-			43
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2		N	-0-			43
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			43
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		82
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	2		84
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-		N	2		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		88
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	705 3	N	24		112
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	53 9		160
-----										
JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866		
12	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 2	N	-0-		-0-
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2	N	-0-		-0-
02	196 #	137	-0-	-59	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-		-0-
05	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-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		
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2	Y	-0-		10
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-		10
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262 2	Y	-0-		10
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		10
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		10
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-		10
-----										
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
05	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES 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	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	10			115
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 3	90 6	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	11			11
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
-----													
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK, JEAN			WELL #:	2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
12	2542 #		2327	-0-	-215	-0-	2327	3	N	-0-			102
01	2511 #		2211	-0-	-300	-0-	2207	3	N	4			106
02	2128 N		1522	-0-	-606	-0-	1522	3	N	-0-			106
03	2361 N		2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	1	9		107
04	2144 N		2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			107
*05	2203 N		2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			107



M		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
-----											
JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885	
-----											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
-----											
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120	
-----											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BENNETT		105675		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200	
-----											
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----											
JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
THOMPSON JOSH		140598		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A	
-----											
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
THOMPSON, JOSH		140598		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369	
-----											
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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
-----												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010		N	-0-			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 108992	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3560	- 3572			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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			
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	#	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-			-0-
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05	12	#	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-			-0-
-----												
HUNTER				WELL #: 2	RRCID -> 246340	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3591	- 3599			
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
01	8	R	8	-0-	-0-	-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-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
05	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			
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				70
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				70
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				70
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 DELAFOSSE "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
02	476 N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-				-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			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	AMT	CODE	BALANCE
KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130	
JAGGERS, T.L.													
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
SANDERS 5-44													
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708	
COODY, J.R. "A"													
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669	
COODY, J.R. "A"													
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			10
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2	N	-0-			10
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			10
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			10
KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN		630579		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330	
ANCELIN, D.													
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	DOMESTIC	4	-0-	4	84	4 1	N	-0-		-0-
01	DOMESTIC	5	-0-	5	89	5 1	N	-0-		-0-
02	DOMESTIC	5	-0-	5	94	5 1	N	-0-		-0-
03	DOMESTIC	4	-0-	4	98	4 1	N	-0-		-0-
04	DOMESTIC	5	-0-	5	103	5 1	N	-0-		-0-
05	DOMESTIC	8	-0-	8	111	8 1	N	-0-		-0-
KESSELER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
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		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 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		
12	155 #	52	-0-	-103	-0-	13 1	39 2	N	-0-	-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	30 1	90 2	N	-0-	-0-
02	140 #	84	-0-	-56	-0-	24 1	60 2	N	-0-	-0-
03	155 #	120	-0-	-35	-0-	34 1	86 2	N	-0-	-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	33 1	79 2	N	-0-	-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	37 1	86 2	N	-0-	-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	7 1	19 2	N	-0-	-0-
01	62 #	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	7 1	16 2	N	-0-	-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	6 1	15 2	N	-0-	-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	3 1	9 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1770 - 1784			
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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3749 - 3754			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3995 - 4095			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3929 - 3939			
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
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	187	3	78	9	N	71			146
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	170	3	59	9	N	54	173	1	27
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	130	3	66	9	N	60			87
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	194	3	83	9	N	75			162
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	N	43	162	1	43
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	197	3	68	9	N	62			105

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.		49295 200 427406		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.R.A.		49295 200 427406		ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3624 - 3631			
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
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840		
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
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272			
M	O	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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1	6 1	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1		1
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1		2
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1		1
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	1		2

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394			
M	O	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
BURNS, LOUISE		111067									
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780			
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281									
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890			
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
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3		N	-0-		-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PETEX		659782									
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498			
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
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		59
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		59
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		59
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		59
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		59
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		59

SO OPERATING COMPANY		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568			
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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	240 N	37	-0-	-203	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489  
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

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

12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					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

12	372 N	371	-0-	-1	-0-	353	3	18	9	N	16			176
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	332	3	12	9	N	11	172	1	15
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	316	3	18	9	N	16			31
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	418	3	21	9	N	19			50
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15			65
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	403	3	17	9	N	15			80

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	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
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	N	-0-		-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	632	3	N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3	N	-0-		-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3	N	-0-		-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-		-0-
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3	N	-0-		-0-
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3	N	-0-		-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			-0-
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287		
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			-0-
*05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			54
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			54
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			54
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			54
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			54
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			54

FIELDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286092		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103		
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-

MAUDELL		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874		
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			-0-
01	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			-0-
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	464	2			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2			-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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
W.D. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	- 3250		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		45
-----											
MARTHA				WELL #: 1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	- 3272		
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		103
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	139 2	2 9	N	2		105
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	N	2		107
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		107
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		107
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		107
-----											
CRAIGHEAD				WELL #: 5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356		
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		53
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		53
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		53
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		53
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		53
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 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		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		-0-
05	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		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
05	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	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
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718		
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
*04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05		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		
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802		
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CXL ENERGY LLC		195770											
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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		
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			72
01		496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2	N	-0-			72
02		476 N	236	-0-	-240	-0-	236	2	N	-0-			72
03		496 N	204	-0-	-292	-0-	204	2	N	-0-			72
04		330 N	147	-0-	-183	-0-	147	2	N	-0-			72
05		248 N	157	-0-	-91	-0-	157	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	94	1	255	2	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-		-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	2	N	-0-		-0-
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		-0-

OXXN KIRKLAND		630579		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433					
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204					
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC.		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KWAN-MOR		684501		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381					
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/2011			

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
JOHNSTON UNIT		033523		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

L.B.C. (CONGL. 4550) PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		//CONT.//	50476 500 643730	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749					
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			59		
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			59		
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			59		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			59		
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			59		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925		WELL #: 2		RRCID -> 146656			COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618		
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	467	1	902	3	Y	-0-	-0-		
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	452	1	829	3	Y	-0-	-0-		
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	401	1	634	3	Y	-0-	-0-		
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	418	1	640	3	Y	-0-	-0-		
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	402	1	589	3	Y	-0-	-0-		
*05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	289	1	569	3	Y	-0-	-0-		
L.C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980			TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724					
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-		
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-		
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-		
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-		
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-		
LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"		511345		WELL #: 1		RRCID -> 117254			COMPL. DATE 02/02/1983			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724		
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-		-0-		
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-		-0-		
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	3		N	-0-		-0-		
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-		
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-		
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	3		N	-0-		-0-		
EMFINGER, B.		WELL #: 1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985			TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732					
12	3472 #	3204	-0-	-268	-0-	3197	3	7	9	N	6	137		
01	3472 #	3133	-0-	-339	-0-	3118	3	15	9	N	14	151		
02	3192	2335	-0-	-857	-0-	2324	3	11	9	N	10	161		
03	3534	3253	-0-	-281	-0-	3244	3	9	9	N	8	14		
04	3420	3042	-0-	-378	-0-	3028	3	14	9	N	13	27		
*05	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3517	3	4	9	N	4	31		
L. C. CLEVINGER (STRAWN) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 600 274964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028					
12	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2		N	-0-		-0-		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-		
02	2072 N	1140	-0-	-932	-0-	1140	2		N	-0-		-0-		
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		-0-		
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		-0-		
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-		

L. G. COOK (MISS.)  
CLEAR FORK, INCORPORATED  
MATTHEWS TRUST "14"

50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3	N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
*05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

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

L & H (STRAWN)  
CHAPPARAL OPERATING CO.  
FERRELL, L.T.

50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
146225  
WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			35
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			35
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2	N	-0-			35
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			35
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			35
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			35

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)  
PETEX  
MCCREA HEIRS "A"

50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
659782  
WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			7
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			7
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2	N	-0-			7
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			7
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			7
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			7

L 7 H (MARBLES FALLS)  
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.  
LOCKER

50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
504707  
WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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
-----												
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		19
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-		19
02		392 N	232	-0-	-160	-0-	232 2		N	-0-		19
03		434 N	134	-0-	-300	-0-	134 2		N	-0-		19
04		360 N	145	-0-	-215	-0-	145 2		N	-0-		19
05		248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-		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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFARLANE, J. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017424			COMPL. DATE 03/21/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
NEWTON			WELL #: 1		RRCID -> 128336			COMPL. DATE 08/29/1988			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280	
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-		-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			10
01	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			10
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	147	2		N	-0-			10
03	310 #	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			10
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			10
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

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

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

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

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

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

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

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

12	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			8
01	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			8
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			8
03	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			8
04	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			8
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 111951	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3420	-	3430	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726	RRCID -> 066857	COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3511	-	0
MEAZELL CASEY "A"				WELL #: 1						
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
*05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 077368	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3450	-	3458
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	24
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	24
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	24
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	24
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	24
*05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	24

MEAZELL "H"				WELL #: 1	RRCID -> 121025	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3532	-	3540
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
*05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-

MAZELL "F"				WELL #: 1	RRCID -> 250168	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3556	-	3559
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JD OPERATING				427405										
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 -	3500	
12	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
01	744 #	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	672 #	509	-0-	-163	-0-	509	2			N	-0-			-0-
03	744 #	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	720 #	625	-0-	-95	-0-	625	2			N	-0-			-0-
05	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-			-0-
-----														
PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 -	3415	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		14				Y	-0-			15
02	T. A.	1	-0-	1		15	1 3			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		15				Y	-0-			15
04	T. A.	2	-0-	2		17	2 3			Y	-0-			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		17				Y	NO RPT			15
-----														
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 -	3446	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		18				Y	-0-			13
01	T. A.	1	-0-	1		19	1 3			Y	-0-			13
02	T. A.	2	-0-	2		21	2 3			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		21				Y	-0-			13
04	T. A.	2	-0-	2		23	2 3			Y	-0-			13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		23				Y	NO RPT			13
-----														
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 -	3423	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			2
-----														
GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 -	3620	
12	33 R	33	-0-	-0-		-0-	33 3			Y	-0-			20
01	75 R	75	-0-	-0-		-0-	75 3			Y	-0-			20
02	28 #	4	-0-	-24		-0-	4 3			Y	-0-			20
03	31 #	2	-0-	-29		-0-	2 3			Y	-0-			20
04	30 #	1	-0-	-29		-0-	1 3			Y	-0-			20
05	62 #	NO RPT	-0-	-62		-0-				Y	NO RPT			20

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640			
M	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
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-			-0-
02	8 #	3	-0-	-5	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
03	8 #	1	-0-	-7	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630			
12	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3			Y	-0-			11
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3			Y	-0-			11
02	28 #	1	-0-	-27	-0-		1	3			Y	-0-			11
03	13 #	1	-0-	-12	-0-		1	3			Y	-0-			11
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			11
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			11
-----															
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8
-----															
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617			
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	3			Y	-0-			12
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-			12
02	28 #	1	-0-	-27	-0-		1	3			Y	-0-			12
03	14 #	1	-0-	-13	-0-		1	3			Y	-0-			12
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-			12
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			12
-----															
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644			
12	658 R	658	-0-	-0-	-0-		658	3			N	-0-			88
01	679 R	679	-0-	-0-	-0-		679	3			N	-0-			88
02	606 R	606	-0-	-0-	-0-		606	3			N	-0-			88
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-		701	3			N	-0-			88
*04	674 R	674	-0-	-0-	-0-		674	3			N	-0-			88
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			88
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.		850446													
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063				
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
12		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-					50
01		372 #	328	-0-	-44	-0-	328 3			N	-0-					50
02		336 #	107	-0-	-229	-0-	107 3			N	-0-					50
03		372 #	185	-0-	-187	-0-	185 3			N	-0-					50
04		360 #	94	-0-	-266	-0-	94 3			N	-0-					50
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					50
-----																
KIMBRELL		WELL #:		3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580				
KIMBRELL																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104				
RHYNE, J.V.																
MASON, VERNELL																
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102				
RHYNE, J.V.																
LAMINACK, R.F.																
12		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-					-0-
01		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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				
12		519	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-					-0-
01		901	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	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. //CONT.// 706379												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
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
12		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
KOONCE		878925		WELL #: 1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4199 - 4251
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
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
-----												
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)												
RHYNE, J.V.		51501 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
YATES, J. J.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4332 - 4339
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ELSIE SIMS HILL		197689		WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4591 - 4594
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC												
HOWARD, SARAH JANE		743223		WELL #: 2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4531 - 4540
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
LANGSTON		684645		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 1797 - 1807
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-				-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-				-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-				-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-				-0-

  

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936					
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-				-0-

  

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926					
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-				-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-				-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-				-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-				-0-

  

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A					
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-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-

  

SQUYRES OIL CO., INC.		810818		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900					
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-				-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-				-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2 3			N	-0-				-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-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					
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3			N	-0-				160
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3			N	-0-				160
02	2520	X	1587	-0-	-933	-0-	1587 3			N	-0-				160
03	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604 3			N	-0-				160
04	2700	X	2039	-0-	-661	-0-	2039 3			N	-0-				160
05	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1576 3			N	-0-				160

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645  
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
05	0 N	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OXXN 630579  
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021																

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

12	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	1350	2		N	-0-					-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	-0-	1228	2		N	-0-					-0-
02	1232 N	815	-0-	-417	-0-	-0-	815	2		N	-0-					-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	-0-	1235	2		N	-0-					-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-					-0-
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

12	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	451	2		N	-0-					-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-
04	450 N	71	-0-	-379	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974							
WARD, J. M. "1240"		WELL #:		201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5487 X	4913	-0-	-574	-0-	4907	2	6	9	N	255
01	5425 X	5226	-0-	-199	-0-	5220	2	6	9	N	260
02	4900 X	4730	-0-	-170	-0-	4716	2	14	9	N	273
03	5425 X	5257	-0-	-168	-0-	5235	2	22	9	N	112
04	5100 X	5089	-0-	-11	-0-	5075	2	14	9	N	125
*05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5239	2	18	9	N	141
-----											
GTG OPERATING, LLC				337080							
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
PETEX				659782							
MISS SARAH		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118	
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	47
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	47
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	47
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	47
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	47
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	47
-----											
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	53
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	53
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	53
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	53
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	53
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	53
-----											
BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973	
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-
-----											
FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-

LAKWOOD (CADDO) SO OPERATING COMPANY ALEXANDER		51688 500 800281	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2372 - 2434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY		833912			CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
3 S PRODUCTION, INC. CLARK		953796			CNTY: EASTLAND							
WELL #:	2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438			
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	365 3	3 9	N	3			62
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	356 3	3 9	N	3			65
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	325 3	3 9	N	3			68
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	286 3	3 9	N	3			71
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	257 3	3 9	N	3			74
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	279 3	3 9	N	3			77
-----												
LAMKIN (RANGER) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D		51756 500 060138	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 - 3058			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----												
LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-		51912 500 716380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
WELL #:	1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 - 2596			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN		51918 500 526294	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
WELL #:	1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044								
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025								
12	1364 X	289	-0-	-1075	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	216	-0-	-993	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209 X	224	-0-	-985	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0								
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
LANGFORD "A"		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	930 N	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	896 N	300	-0-	-596	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	775 N	290	-0-	-485	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
12	3286 #	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	3286 #	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2994	2981	-0-	-13	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3193 #	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3286	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

-----

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXENERGY INCORPORATED 630140  
 MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			10
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			10
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			10
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			10
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			10
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 MUCKLERROY GAS 592422  
 MUCKLERROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/04/2016

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
RICHARDS J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF. N/A		
M	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NELSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799 - 1810		
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BODIFORD				WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2027 - 2039		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			12
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12



LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-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-
04	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	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		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NELL-RACHEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	889			N	-0-		-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	889			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

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

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

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			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

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
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					9
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3			Y	-0-					9
02	784 N	654	-0-	-130	-0-	654	3			Y	-0-					9
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					9
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					9
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3701 -	3708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		Y	-0-				9
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		Y	-0-				9
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3		Y	-0-				9
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-				9
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-				9
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-				9

HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 -	3717
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				38
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				38
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				38
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-				38
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				38
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98

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
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-				-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-				-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-				-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3570 -	3582
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-				-0-
01	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 3		N	-0-				-0-
02	1428 N	1049	-0-	-379	-0-	1049 3		N	-0-				-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-				-0-
04	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1017 3		N	-0-				-0-
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-				-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3560 -	3570
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640			
M	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
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			55

WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-		-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2		N	-0-		-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-		-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2		N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID ->		172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
RAY, LEE		WELL #:		2								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
12	6975 X	4151	-0-	-2824	-0-	4084	2	67 9	N	61	169 1	84
01	6417 X	3927	-0-	-2490	-0-	3861	2	66 9	N	60		144
02	4676 X	2638	-0-	-2038	-0-	2624	2	14 9	N	13		157
03	4836 X	3524	-0-	-1312	-0-	3485	2	39 9	N	35		192
04	4680 X	3510	-0-	-1170	-0-	3467	2	43 9	N	39	172 1	59
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT		59

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
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	2	25 9	N	23		63
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	32	2	36 9	N	33		96
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	44 9	N	40		136
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11 9	N	10		146
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	22	2	26 9	N	24		170
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		170

-----  
 LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			70
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			70
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			70
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			70
04	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	2		N	-0-			70
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			70

-----  
 HEROD, BILL 379925  
 CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			93
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			93
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	383	2		N	-0-			93
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			93
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	2		N	-0-			93
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			93

LEE RAY (DUFFER LIME) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HART ESTATE		//CONT.//	52900 426 559355	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	-	3820			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX GROVES, W. H.				659782	WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	-	3820	
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9 9 N	8			50
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	647	2	33 9 N	30			80
02	588 N	487	-0-	-101	-0-	461	2	26 9 N	24	88 1		16
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21 9 N	19			35
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6 9 N	5			40
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8 9 N	7			47
-----												
WARD, E. J.				7	WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	-	3672	
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-			-0-
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-			-0-
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2	N	-0-			-0-
*05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-			-0-
-----												
GROVES, W H				6	WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	-	3934	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			63
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			63
02	1344 N	239	-0-	-1105	-0-	209	2	30 9 N	27	39 1		51
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-			51
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2728	2	12 9 N	11			62
*05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2582	2	14 9 N	13			75
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH-EEC #1				709694	WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	-	3781	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST, R. L. BROWN				1	WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	-	3790	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
SMITH-EBC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: STEPHENS			
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716 - 3724
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 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
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				94
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				94
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				94
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				94
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				94
-----															
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697							
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				26
01	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-				26
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				26
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				26
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-				26
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				26
-----															
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712							
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				30
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				30
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				30
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				30
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				30
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				30
-----															
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682							
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				43
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				43
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				43
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				43
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				43
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				43
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3617 - 3626			
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
-----															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



LEE RAY (LAKE)		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726							
KLEINER		WELL #:	1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			45
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			45
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2			45
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	435 2	25 9		68
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	492 2	9 9		76
*05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474 2	7 9		82
-----										
PETEX			659782							
HOLLAND, K. D.		WELL #:	2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350	
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			-0-
02		560 N	454	-0-	-106	-0-	454 2			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			-0-
*05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			-0-
-----										
GROVES, W. H.		WELL #:	13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616	
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			100
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			100
02		1288 N	1174	-0-	-114	-0-	1174 2			100
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			100
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			100
*05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			100
-----										
GROVES, W. H.		WELL #:	15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 - 3895	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
-----										
GROVE, W H		WELL #:	14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888	
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			-0-
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694							
BROWN "A"		WELL #:	3	RRCID -> 118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									
HITTSON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1			197			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1			198			
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	199			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	199			
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	40	159	1	
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	Y	1	41			

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
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-			
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-			
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-			

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED			CNTY: STEPHENS					
HITTSON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-			
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	-0-			
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-			
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		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
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	67			
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	67			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	67			
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	67			
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	67			
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	67			

WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 - 3704
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-			
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-			
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-			
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-			

WRIGHT, W.B.				WELL #:	301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 - 3664
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-			
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-			

LEE RAY (RANGER)		//CONT.// 52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			152
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			152
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	N	8		160
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	55	2	12	9	N	11		171
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		171
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		171

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680				
*08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HITTSOON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635				
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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				
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 2007 - 2042		
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194														
ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150								
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
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 2075 - 2095				
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	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								
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
-----																
FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894								
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225													
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251					
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

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					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				23
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				23
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20	2			N	-0-				23
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				23
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				23
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				38
02	644 N	15	-0-	-629	-0-	15	2			N	-0-				38
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	767	2	36	9	N	33				71
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	2	5		69
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3846 - 3864					
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				23
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	2	31	9	N	28				51
02	2184 N	658	-0-	-1526	-0-	658	2			N	-0-				51
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1				52
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1				53
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23				76

DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3874 - 3912					
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				49
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				49
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				49
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				49

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894				
M	O	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
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
02	840 N	648	-0-	-192	-0-		648	2			N	-0-			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2			N	-0-			-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2			N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880				
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-			71
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			N	-0-			71
02	392 N	238	-0-	-154	-0-		238	2			N	-0-			71
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	2			N	-0-			71
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-			71
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-			71

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881				
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2			N	-0-			28
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2			N	-0-			28
02	1372 N	490	-0-	-882	-0-		490	2			N	-0-			28
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			28
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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				
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			N	-0-			-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-		265	2			N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-			-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-		209	2			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			44
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			44
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			44
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			44
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			44
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			44

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615											
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-	-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974											
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924											
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	27
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	27
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	27
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	27
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	27
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627			
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-			-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLAWAY		383200		WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618	
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			15
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			15
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-			15
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			15
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			15
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			15



LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	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

12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	N	-0-			93
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	128	1	1126	2	N	-0-			93
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	126	1	818	2	N	-0-			93
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	111	1	1121	2	N	-0-			93
04		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	109	1	1079	2	N	-0-			93
*05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	137	1	1084	2	N	-0-			93
-----															
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535															
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
-----															
PENDRAGON OIL CO. 651162															
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940															
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02		588 N	537	-0-	-51	-0-	537	3			N	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-



LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 9 RRCID -> 181148

ASSOCIATED CAPACITY

COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	2	2 1		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 9	172 3	N	3	3 1		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	8 1	123 3	N	3	3 1		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3 9	234 3	N	3			3
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	6 1	65 3	N	5	8 1		-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 9	152 3	N	3	3 1		-0-

COUNTY LINE 12

WELL #: A 8 RRCID -> 181620

COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

12	124 N	79	-0-	-45	-0-	4 1	73 3	N	2	2 1		45
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	2 9	70 3	N	1	1 1		45
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	3 1	49 3	N	1	1 1		45
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	1 9	76 3	N	1			46
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	N	1	2 1		45
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1		45

COUNTY LINE 11

WELL #: 10A RRCID -> 182009

COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	1	1 1		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	61 3	N	1	1 1		-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3 1	49 3	N	1	1 1		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	65 3	N	2	2 1		-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	1	1 1		-0-

COUNTY LINE 11

WELL #: A 16 RRCID -> 183276

COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	3	3 1		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 9	151 3	N	3	3 1		-0-
02	196 N	60	-0-	-136	-0-	7 1	54 3	N	3	3 1		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3 9	132 3	N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	3 1	108 3	N	4	4 1		-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	N	2	2 1		-0-

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	N	3	3 1		2
						3 9						
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	3	3 1		2
						3 9						
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7 1	140 3	N	3	3 1		2
						3 9						
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	230 3	N	4			6
						4 9						
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	6	4 1		8
						7 9						
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	6 1	140 3	N	-0-	4 1		4

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1			1
						1 9						
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	1	2 1		-0-
						1 9						
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	2	2 1		2
						2 9						
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1		2
						1 9						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49 3	N	1	1 1		2
						1 9						
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	62 3	N	1			3
						1 9						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	1	1 1		2
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	3 1	68 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	76 3	N	2			2
						2 9						
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	1	1 1		1
						1 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH 4510			PERF. 4084 - 4109			
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	116	3	N	2	2	1			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	3	N	2	2	1			-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	2	1	49	3	N	2	2	1			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	70	3	N	1					1
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	64	3	N	1	2	1			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	1	1	1			-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150			PERF. 4025 - 4036			
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	4	4	1			5
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	7	1	154	3	N	3	3	1			5
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	4	1	75	3	N	3	3	1			5
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	7	1	152	3	N	2					7
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	113	3	N	2	5	1			4
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	2	2	1			4
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 4445			PERF. 4014 - 4037			
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	301	3	N	5	5	1			1
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	5	5	1			1
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	5	5	1			1
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	9					10
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	5	10	1			5
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	3	6	1			2
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH 4124			PERF. 3997 - 4020			
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	3	3	1			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	3	3	1			-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	6	1	121	3	N	3	3	1			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	152	3	N	3					3
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	3	5	1			1
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	3	1	71	3	N	3	3	1			1

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	5 1	96 3	N	5	5 1		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6 9	263 3	N	5	5 1		-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	6 9	161 3	N	5	5 1		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	212 3	N	4			4
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	9 1	212 3	N	3	7 1		-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	4 9	286 3	N	3	3 1		-0-

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

12	558 N	419	-0-	-139	-0-	21 1	390 3	N	7	7 1		1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 9	372 3	N	7	7 1		1
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	18 1	231 3	N	7	7 1		1
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	8 9	258 3	N	7			8
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	10 1	314 3	N	4	9 1		3
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14 1	424 3	N	3	5 1		1

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	3	3 1		4
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 9	188 3	N	3	3 1		4
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	9 1	115 3	N	3	3 1		4
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	N	3			7
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 9	230 3	N	4	8 1		3
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10 1	300 3	N	4	4 1		3

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

12	248 N	237	-0-	-11	-0-	12 1	221 3	N	4	4 1		2
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	4 9	211 3	N	4	4 1		2
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	10 1	131 3	N	4	4 1		2
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	262 3	N	4			6
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4 9	218 3	N	4	9 1		1
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	4	4 1		1

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 23 RRCID -> 184815

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS

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
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	264 3	N	3	3 1		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3 9	252 3	N	5	5 1		-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	12 1	137 3	N	5	5 1		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	6 9	147 3	N	4			4
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	6 1	122 3	N	2	5 1		1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 9	146 3	N	2	2 1		1
						5 1						
						2 9						
						7 1						
						2 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 24 RRCID -> 184816

COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	1	1 1		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	61 3	N	1	1 1		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3 1	49 3	N	1	1 1		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 9	56 3	N	1			1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	1	2 1		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 9	105 3	N	1	1 1		-0-
						3 1						
						4 1						
						1 9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 25 RRCID -> 184817

COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

12	248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	214 3	N	4	4 1		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	4 9	205 3	N	4	4 1		-0-
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	10 1	96 3	N	4	4 1		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	4 9	204 3	N	2			2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	245 3	N	5	7 1		-0-
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 9	256 3	N	4	4 1		-0-
						11 1						
						6 9						
						12 1						
						4 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 27 RRCID -> 184818

COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

12	248 N	222	-0-	-26	-0-	11 1	208 3	N	3	3 1		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 9	198 3	N	4	4 1		-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	10 1	85 3	N	4	4 1		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	4 9	193 3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	7	7 1		-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 9	146 3	N	3	3 1		-0-
						7 1						
						3 9						



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	2	2 1		3
						2 9						
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	1	1 1		3
						1 9						
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	3 1	68 3	N	2	2 1		3
						2 9						
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	1			4
						1 9						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	2	4 1		2
						2 9						
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	1	1 1		2
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

12	310 N	282	-0-	-28	-0-	14 1	262 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	250 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	6 1	136 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	N	4			4
						4 9						
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	7	11 1		-0-
						8 9						
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

12	124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1	65 3	N	1	1 1		4
						1 9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	1	1 1		4
						1 9						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2 1	49 3	N	1	1 1		4
						1 9						
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1			5
						1 9						
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1	2 1		4
						1 9						
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	2	4 1		2
						2 9						

-----  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

12	279 N	275	-0-	-4	-0-	14 1	255 3	N	5	5 1		1
						6 9						
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	5	5 1		1
						6 9						
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	9 1	199 3	N	5	5 1		1
						6 9						
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	259 3	N	6			7
						7 9						
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	10 1	219 3	N	4	9 1		2
						4 9						
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	4	4 1		2
						4 9						

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	12	1	232	3	N	5	5	1	-0-	
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	6	9	11	1	N	4	4	1	-0-	
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	4	9	8	1	N	4	4	1	-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	9	12	1	N	5			5	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	9	12	1	N	4	9	1	-0-	
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4	9	14	1	N	4	4	1	-0-	
						4	9								

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	N	7	7	1	2
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	8	9	12	1	N	7	7	1	2
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	8	9	13	1	N	7	7	1	2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	8	9	18	1	N	8			10
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	9	15	1	N	7	14	1	3
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	8	9	10	1	N	6	6	1	3
						7	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	3	3	1	1
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	3	9	7	1	N	2	2	1	1
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	2	9	5	1	N	2	2	1	1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	N	3			4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	9	17	1	N	2	5	1	1
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	N	7	7	1	1
						8	9							

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	7	7	1	-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	8	9	17	1	N	7	7	1	-0-
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	8	9	12	1	N	7	7	1	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	8	9	17	1	N	7			7
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	8	9	11	1	N	7	14	1	-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	9	15	1	N	4	4	1	-0-
						4	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2	N	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2	N	-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2	N	-0-
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-

VAN OPERATING, LTD.			881442			CNTY: STEPHENS		
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:		RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF. 4115 - 4130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WILLIAMS			5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515 - 556
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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

LINK (CADD0) 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) 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
LINK "M" WELL #: 1 RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

12	560	195	-0-	-365	4861	195 3	N	-0-			-0-
01	2170	202	-0-	-1968	2893	202 3	N	-0-			-0-
02	1960	492	-0-	-1468	1425	492 3	N	-0-			-0-
03	2170	403	-0-	-1767	-0-	403 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	345	-0-	-1755	-0-	345 3	N	-0-			-0-
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	311 3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

M	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
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-			-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-			-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-			-0-
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

9K INVESTMENTS LLC 988752  
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			19
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			19
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			19
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			19
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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

12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	6	1	59	2	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	5	1	60	2	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	B	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.// 432097										
GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A				
M	O	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
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	11 1	119 2	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	10 1	118 2	N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	4 1	84 2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	7 1	155 2	N	-0-			-0-
*05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	7 1	149 2	N	-0-			-0-
-----												
CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732				
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	10 1	108 2	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	9 1	107 2	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	6 1	54 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
-----												
GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686				
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
05	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A				
HALBERT		WELL #: 1E										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOOPER		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A				
ALDENHOVEN		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320									
HALBERT		WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824		
12	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-	
01	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-	
02	224	N	111	-0-	-113	B	-0-	111	3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-	
04	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-	
*05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	
STEWART-HOOD					1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
WYOMING DIAMOND A LLC			945735									
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A		
12	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	
02	196	N	92	-0-	-104	B	-0-	92	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2	N	-0-	
*04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-	
*05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-	
XTO ENERGY INC.			945936									
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A		
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	434	N	183	-0-	-251	B	-0-	183	3	N	-0-	
02	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3	N	-0-	
04	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	
05	434	N	369	-0-	-65	B	-0-	369	3	N	-0-	
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2					4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	



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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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			
12	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 - 1829			
12	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1809 - 1814			
12	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-		-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1674 - 1695			
12	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY				53950 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	63 1	1 5	41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D.				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, W. D.				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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	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
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GRAMMER		WELL #: 6		RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2795 - 2899	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GRAMMER		WELL #: 3		RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2826 - 2915	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GRAMMER		WELL #: 1A		RRCID -> 286487		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2832 - 2848	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						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																
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9					N	NO RPT			-0-
05	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																
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
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																
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	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		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
05		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																
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-		16	3			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-			-0-
-----																
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920																
12		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19	3			N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-

LOCKER (DUFFER)															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
RENPRO //CONT.// 806190															
WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			11
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			11
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			11
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3		3 9	N	3			14
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3		1 9	N	1			15
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	45	3		1 9	N	1			16
-----															
LOKEY (ATOKA 1250)															
ROLLO RESOURCES, LLC 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD															
HARRISON 726791															
WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412															
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)															
G & F OIL, INC. 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CARTER 292000															
WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702															
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARTER															
WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718															
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		84 N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARTER 1A															
WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926															
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			15
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			15
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-			15
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			15
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			15
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
CARTER		WELL #:		4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
-----											
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
-----											
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A															
12		403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01		434 N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
04		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
*05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516															
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517															
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	581	3	6	9	N	5			190
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1			191
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3	165	1	29
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	N	10			39
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	921	3	11	9	N	10			49
*05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	N	9			58
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114															
12		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-			-0-
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
02		728 N	683	-0-	-45	-0-	683	3			N	-0-			-0-
03		806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-			-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
*05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276															
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			14
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			14
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-			14
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			14
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			14
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			14

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	- 4072		
M	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
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		52
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		52
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		52
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-		52
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		52
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207	- 4293		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		4
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		4
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		4
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		4
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		4
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 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		
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH 565	PERF. 512	- 528		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 507	- 524		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LONE CAMP (600)		//CONT.// 54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.// 833332											
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF. 520 - 540	
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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560 PERF. 505 - 512			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 522 - 528			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 520 - 544			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-C-		WELL #: 19		RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		647 PERF. 525 - 548			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-B-		WELL #: 18		RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH		650 PERF. 528 - 540			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-A-		WELL #: 17		RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		635 PERF. 527 - 545			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
BLACK BANDANA LLC		072506															
CARTER 7-40		WELL #: 1		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894									
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	
12	DLQ G-10	1045	-0-	1045	5227	1045	3			Y	-0-					102	
01	DLQ G-10	1343	-0-	1343	6570	1343	3			Y	-0-					102	
02	2800 N	1247	-0-	-1553	5017	1247	3			Y	-0-					102	
03	3100 N	1512	-0-	-1588	3429	1512	3			Y	-0-					102	
04	3000 N	1466	-0-	-1534	1895	1466	3			Y	-0-					102	
*05	3100 N	1498	-0-	-1602	293	1498	3			Y	-0-					102	
CITORI CARTER										WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					22	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					22	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					22	
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					22	
04	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					22	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22	
CUMMING COMPANY, INC. THE										WELL #: 1		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
101 RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC										WELL #: 1702		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-	
WHARTON										WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 -	3677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO					
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790 -	3805
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004													
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO					
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3851 -	3906
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3678 -	3713
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			58
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			58
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			58
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			58
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			58
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			58

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A			
M	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
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		N	-0-		14
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		14
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		14
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		14
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		14
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3		N	-0-		14
-----											
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A			
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-		18
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3		N	-0-		18
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		18
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		18
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		18
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3		N	-0-		18
-----											
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		43
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		43
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199 3		N	-0-		43
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		43
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3		N	-0-		43
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-		43
-----											
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-		-0-
-----											
LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3864 - 3924			
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		78
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		78
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		78
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		78
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		78
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		78

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880	
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
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-		-0-
01		496 N	308	-0-	-188	-0-	308 2		N	-0-		-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
05		527 N	273	-0-	-254	-0-	273 2		N	-0-		-0-
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790	
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-		79
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		79
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80 2		N	-0-		79
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		79
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2		N	-0-		79
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		79
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 3910 - 3993	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3540 - 3660	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		58
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		58
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-		58
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		58
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		58
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		58
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3854 - 3898	
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-		-0-
05		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3960 - 3990	
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		Y	-0-		-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3920 - 3960	
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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 #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	N	-0-			-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2	N	-0-			-0-
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-
02		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-
03		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-
04		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-
*05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-
-----												
COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520												
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-
*05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-
-----												
COPELAND RANCH "A" WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906												
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	7 9	Y	46
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	17 9	Y	61
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	Y	68
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	2 9	Y	70
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	8 9	Y	77
*05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9	Y	79
-----												
COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972												
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	-0-	94	2		Y	-0-
05		186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-	89	2		Y	-0-
-----												
COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994												
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	-0-	87	2		Y	-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		Y	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-
*05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-
-----												
COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980												
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9	Y	5
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	Y	7
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9	Y	8
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-
*05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9	Y	9

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3980 - 4052	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128 1	1027 3	N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	123 1	978 3	N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	108 1	790 3	N	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	93 1	906 3	N	-0-			-0-
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	40 1	890 3	N	-0-			-0-
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	53 1	902 3	N	-0-			-0-
-----												
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3273			Y	NO RPT			-0-



LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212		
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	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		425		Y	NO RPT		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		425		Y	NO RPT		-0-	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		425		Y	NO RPT		-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		425		Y	NO RPT		-0-	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		425		Y	NO RPT		-0-	
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		425		Y	NO RPT		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425			
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987			
12		434 N	330	-0-	-104	-0-	24	1	306	3	N	-0-
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	23	1	301	3	N	-0-
02		336 N	248	-0-	-88	-0-	23	1	225	3	N	-0-
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	21	1	291	3	N	-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	N	-0-
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	81	1	685	3	N	-0-
01		868 N	758	-0-	-110	-0-	79	1	679	3	N	-0-
02		728 N	597	-0-	-131	-0-	76	1	521	3	N	-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	77	1	685	3	N	-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-
*05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	85	1	683	3	N	-0-

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 - 3248
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	N	-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-
02		252 N	212	-0-	-40	-0-	19	1	193	3	N	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-
*05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	36	1	142	3	N	-0-
*05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 - 3277	
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
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	93 1	844 3	Y	-0-			-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97 1	909 3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	775	-0-	-289	-0-	93 1	682 3	Y	-0-			-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	103 1	1057 3	Y	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97 1	999 3	Y	-0-			-0-
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	111 1	991 3	Y	-0-			-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 - 3475	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 - 3248	
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	31 1	396 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	33 1	436 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	269	-0-	-151	-0-	25 1	244 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	16 1	222 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	19 1	269 3	Y	-0-			-0-
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30 1	354 3	Y	-0-			-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A	
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	18 1	232 3	N	-0-			-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	16 1	209 3	N	-0-			-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	17 1	166 3	N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	14 1	192 3	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	14 1	193 3	N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	16 1	185 3	N	-0-			-0-
-----												
LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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										
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 4310 - 4314	
12	DLQ G-10	54	-0-	54	249	54 2		Y	-0-			45
01	299 N	50	-0-	-249	-0-	50 2		Y	-0-			45
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			45
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			45
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-			45
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
LONG TRUSTS, THE 507585														
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192														
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
-----														
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237														
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			66
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			66
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			66
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			66
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-			66
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66
-----														
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242														
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-			91
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			91
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-			91
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			91
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			Y	-0-			91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91
-----														
LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN														
ANDERSON, FELIX 021816														
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124														
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN												
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647												
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M.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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988											
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758			
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-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			
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
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	13 2	1 9	1	9	N	1			167
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1	9	N	1			168
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	-0-	26 2	1 9	1	9	N	1			169
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	1	9	N	1			170
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1	9	N	1			171
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	1	9	N	1			172

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			
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
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	-0-	456 3				N	-0-			72
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	-0-	453 3				N	-0-			72
02	560 N	405	-0-	-155	-0-	-0-	405 3				N	-0-			72
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613 3				N	-0-			72
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471 3				N	-0-			72
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 3				N	-0-			72

QUEST EMG, INC.				684615	HATCHETT RANCH		CNTY: PALO PINTO								
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076			
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
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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313	-0-					N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3808 - 3814			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
05	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	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	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	
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308	
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	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	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-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 #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294
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
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
05		5 N	5	-0-	-0-	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1090
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
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				
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
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	114	1	257	3	Y	-0-			15
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	177	1	335	3	Y	-0-			15
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	129	1	250	3	Y	-0-			15
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	Y	-0-			15
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	235	1	338	3	Y	-0-			15
*05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	137	1	192	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				
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
-----															
WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	262	2	2	9	N	2			133
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	220	2	2	9	N	2			135
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-			135
03		279 N	178	-0-	-101	-0-	175	2	3	9	N	3			138
04		210 N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-			138
05		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			138
-----															
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				
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MAGNUM (CONGL)		//CONT.//		56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
CAREY, CLEVE W.		//CONT.//		131300									
CAREY, C. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A	
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	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	58	1	245	2	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	-0-		-0-
05	279 N	26	-0-	-253	-0-	26	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	
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311											
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	4278 - 4342	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-		1
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-		1
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		1
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-		1
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-		1
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-		1

-----													
MALES (4300)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
LONG-JONES //CONT.// 809930													
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-		-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		N	-0-		-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		55 1	365 2	N	-0-		-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-		124 1	520 2	N	-0-		-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-		73 1	559 2	N	-0-		-0-
*05		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2		N	-0-		-0-
-----													
MCKEON GAS UNIT													
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		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													
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-		6 2		N	-0-		-0-
03		14 N	11	-0-	-3	-0-		2 1	9 2	N	-0-		-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2	N	-0-		-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MALES (4650)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658													
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
-----													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-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													
12		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	204 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	206 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
*05		1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515 2		N	-0-		-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-		83
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-		83
02	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	21	1	140	2	N	-0-	83
03	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	54	1	226	2	N	-0-	83
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	22	1	176	2	N	-0-	83
*05	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	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

12	744 N	710	-0-	-34		-0-	81	1	629	2	N	-0-	128
01	713 N	692	-0-	-21		-0-	71	1	621	2	N	-0-	128
02	665 N	665	-0-	-0-		-0-	89	1	576	2	N	-0-	128
03	748 N	748	-0-	-0-		-0-	68	1	680	2	N	-0-	128
04	660 N	146	-0-	-514		-0-	13	1	133	2	N	-0-	128
05	744 N	-0-	-0-	-744		-0-					N	-0-	128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579  
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

12	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311										
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4304 - 4345		
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
-----												
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 4954 - 5011		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-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		
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2			N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
STERLING OIL AND GAS				818896					
MALLORY, O. L.				WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	- 1090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
TRACER OPERATING, INC.				863965					
TARPON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SA4 (STRICKLAND)				WELL #: 1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SA 2 (TROXELL)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6
-----									
SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																		
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598																		
STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308																		
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														
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							30
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							30
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							30
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							30
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							30
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							30
-----																		
EVEREST NETWORK LLC 252052																		
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253																		
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-							1
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-							1
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-							1
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-							1
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-							1
*05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-							1
-----																		
J & TG, LLC 427427																		
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311																		
12		62 #	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	Y	1						38
01		DLQ G-10	46	-0-	46	46	45	2	1	9	Y	1						39
02		DLQ G-10	41	-0-	41	87	40	2	1	9	Y	1						40
03		DLQ G-10	39	-0-	39	126	38	2	1	9	Y	1						41
04		DLQ G-10	29	-0-	29	155	28	2	1	9	Y	1						42
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT						42
-----																		
JP OIL & GAS, LLC 448017																		
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208																		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240																		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		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																		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017									
BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		946964	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
CLABORNE		WELL #:		1								
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT		-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		WELL #:		57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2		N	-0-		-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-		-0-
02	476 N	110	-0-	-366	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2		N	-0-		-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		WELL #:		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		66
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		66
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-		66
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		66
04	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		66
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		66

-----													
MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.					140598								
HARLOW, LOUISE "D"			WELL #:		1	RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3258 - 3288	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		118
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCKINNEY, FRANCES			WELL #:		1	RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STOVALL, HOWARD			824340		WELL #:		RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3096 - 3101
AUTRY "A"			1										
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
-----													
DEMPSEY, H.			WELL #:		1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216 - 3235	
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		4
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		4
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		4
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		4
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		4
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		4
-----													
AUTRY "C"			WELL #:		1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107 - 3114	
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-



MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			82
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			82
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			82
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			82
04		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			82
05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			82
-----													
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
12		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			63
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			63
02		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			63
03		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			63
04		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			63
05		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			63
-----													
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113	
12		12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			73
01		12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			73
02		11 #	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			73
03		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			73
04		9 #	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			73
05		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			73
-----													
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266	
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
03		15 #	10	-0-	-5	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
04		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3	N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3	N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-		16	3	N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3	N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HONEA, AVA				WELL #:	1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS						
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070)  
BASA RESOURCES, INC.  
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
053974  
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
ALEXANDER

448761  
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

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

LEXGAS, INC.  
MCCLURE LEASE

500222  
WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

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

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

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

MASH OILFIELD SERVICES, LP  
RYAN MORTGAGE COMPANY

531373  
WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2357	3	45	9	N	41	1	8			40
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	13	53	1			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021

MARGIE (CONGL)  
AMEN OIL LLC  
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
016944  
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862 CNTY: CALLAHAN

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

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARINER (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC MARINER		57513 075 637403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC. DEAN, HELEN LOUISE		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

-----											
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		
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
-----											
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911								
WILLIAMS			WELL #: 1 U		RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446		
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223								
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538		
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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		
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		Y	-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		Y	-0-
05		217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2		Y	-0-
-----											
RIDDLE TRACT 3			WELL #: 1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028		
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-
-----											
RIDDLE TRACT 5			WELL #: 1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042		
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	350	2		Y	-0-
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2		Y	-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-
04		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2		Y	-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2		Y	-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
02	224 N	58	-0-	-166	-0-	58 2		N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-		-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2489 2	6 9	N	5		32
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2405 2	8 9	N	7		39
02	2324 N	2148	-0-	-176	-0-	2145 2	3 9	N	3		42
03	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2208 2	4 9	N	4		46
04	2340 N	2025	-0-	-315	-0-	2018 2	7 9	N	6		52
05	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2321 2	1 9	N	1		53

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		11
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		11
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		11
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		11
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		11
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		8
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		8
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		8
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		8
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		8
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	- 3010					
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
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			2
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			2
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	2			N	-0-			2
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			2
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			2
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			2
-----														
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	- 3044					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	- 3036					
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			27
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			27
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			27
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			27
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			27
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			27
-----														
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	- 2946					
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			44
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			44
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			44
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			44
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			44
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			44
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3054	- 3062					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID -> 017962	COMPL. DATE 09/18/1928	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3225	- 3240					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820		
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
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	54	3	61	9	N	55			180
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	45	3	17	9	N	15	175	1	20
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	4	3	22	9	N	20			40
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	89	3	66	9	N	60			100
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	81	3	48	9	N	44			144
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	108	3	28	9	N	25			169

  

MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD. BURLESON "34"		881442		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175		
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1611	3	55	9	N	50			142
01	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	1297	3	23	9	N	21			163
02	1652 N	1295	-0-	-357	-0-	1252	3	43	9	N	39			202
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	3	40	9	N	36	169	1	69
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1308	3	26	9	N	24			93
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	3	13	9	N	12			105



MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

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

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 FAMBRO D WELL #: RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906		
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
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
-----														
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934		
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
*05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		BRANNON II	WELL #:	5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758		
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCCRETA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 4		RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3800 - 3810			
BRANNON II															
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCCRETA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526			
LAW "62"															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCCRETA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725			
MCCRETA HEIRS															
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCCUITION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A			
WHITESIDE															
12	14B2 EXT	28	-0-	28	80	28	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	27	-0-	27	107	27	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	22	-0-	22	129	22	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	26	-0-	26	155	26	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	183	28	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITESIDE		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WHITESIDE		427649		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A			
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITESIDE		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WHITESIDE		427649		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	15	-0-	15	39	15	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	15	-0-	15	54	15	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	65	11	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	78	13	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	92	14	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	92					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	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
O														
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-			-0-
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	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					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.			945936											
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A					
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
-----														
CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A					
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
-----														
PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842					
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	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			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3		N	-0-			-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 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				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
*05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
-----												
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912 - 4922
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		3
01		837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2		N	-0-		3
02		644 N	469	-0-	-175	-0-	3 1	466 2	N	-0-		3
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	3 1	631 2	N	-0-		3
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		3
*05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		3
-----												
CLEVELAND				WELL #:	2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736 - 4740
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
02		1064 N	839	-0-	-225	-0-	52 1	787 2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	77 1	1220 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	532	-0-	-668	-0-	532 2		N	-0-		-0-
05		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-		-0-
-----												
GRISSOM PRODUCTION				WELL #:	334880	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758 - 3770
GRISSOM				1								
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				WELL #:	945936	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 0 - 4380
MCINTOSH D.				1								
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
-----												
MCINTOSH D.				WELL #:	2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4358 - 0
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		84 N	1	-0-	-83	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/10/2020														
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207					
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
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
-----															
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954					
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
-----															
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074					
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-	918	3		N	-0-				-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	-0-	910	3		N	-0-				-0-
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	768	3		N	-0-				-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-				-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-				-0-
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-				-0-
-----															
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240					
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
-----															
LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290					
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
-----															
MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
APEXCO, INC.		027480													
MASON, L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969					
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



MCLENNAN (MISS)		//CONT.//		59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
APEXCO, INC.		//CONT.//		027480							
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	- 4012		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082							
HEAVEN		WELL #:		1	RRCID -> 106788	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4080	- 4088		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961			CNTY: PARKER				
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:			RRCID -> 017975	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 3869	- 3888		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007											
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:			RRCID -> 017976	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 4358	PERF. 4150	- 4170		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007											
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID -> 116304	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4138	- 4151		
12	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
03	22 X	8	-0-	-14	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MINGUS OIL & GAS				569683			CNTY: STEPHENS				
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BAILEY, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 3925	- 3943			
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
05	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			
12	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	295 2	11 9	N	10		52
01	341 N	188	-0-	-153	B	-0-	188 2		N	-0-		52
02	280 N	264	-0-	-16	B	-0-	264 2		N	-0-		52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2		N	-0-		52
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2		N	-0-		52
*05	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2		N	-0-		52
BRENTS, WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902	- 3925			
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	359 2	2 9	N	2		13
01	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2		N	-0-		13
02	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2		N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	199	-0-	-173	B	-0-	199 2		N	-0-		13
04	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2		N	-0-		13
*05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 2		N	-0-		13
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
DOSS, O. E., -B-				WELL #: 1	RRCID -> 017982	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4000	- 4004			
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007												
HILL, SALLIE				WELL #: 1L	RRCID -> 116305	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4221	- 4231			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	100 1	193 3	Y		-0-				56
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	109 1	201 3	Y		-0-				56
02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	107 1	168 3	Y		3	3	8		56
							3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	218	-0-	-61 B	-0-	86 1	132 3	Y		-0-				56
04		270 N	97	-0-	-173 B	-0-	39 1	58 3	Y		-0-				56
05		279 N	43	-0-	-236 B	-0-	15 1	28 3	Y		-0-				56
-----															
NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158	-	0
12		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	169 1	326 3	Y		-0-				-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	80 1	148 3	Y		-0-				-0-
02		140 N	56	-0-	-84 B	-0-	22 1	34 3	Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	12	-0-	-143 B	-0-	5 1	7 3	Y		-0-				-0-
04		150 N	7	-0-	-143 B	-0-	3 1	4 3	Y		-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y		-0-				-0-
-----															
BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225	-	0
12		341 N	259	-0-	-82 B	-0-	88 1	171 3	Y		-0-				10
01		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	92 1	169 3	Y		-0-				10
02		280 N	252	-0-	-28 B	-0-	98 1	154 3	Y		-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	117 1	180 3	Y		-0-				10
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	114 1	166 3	Y		-0-				10
05		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	92 1	182 3	Y		-0-				10
-----															
FONDREN ELMER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837	-	0
12		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	52 1	102 3	Y		-0-				-0-
01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	67 1	123 3	Y		-0-				-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	80 1	127 3	Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	105 1	161 3	Y		-0-				-0-
04		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	159 1	233 3	Y		-0-				-0-
*05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	104 1	204 3	Y		-0-				-0-
-----															
COLE A.V. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842	-	0
12		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	179 1	346 3	Y		-0-				-0-
01		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	236 1	433 3	Y		-0-				-0-
02		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	253 1	399 3	Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	259 1	395 3	Y		-0-				-0-
04		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	354 1	519 3	Y		-0-				-0-
*05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	241 1	474 3	Y		-0-				-0-
-----															
DAVIDSON, ERBY				WELL #:	1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	N/A		
12		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	303 1	585 3	Y		-0-				-0-
01		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	331 1	607 3	Y		-0-				-0-
02		840 N	835	-0-	-5 B	-0-	324 1	511 3	Y		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	359 1	550 3	Y		-0-				-0-
04		900 N	849	-0-	-51 B	-0-	344 1	505 3	Y		-0-				-0-
05		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	284 1	558 3	Y		-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069000	COMPL. DATE 10/13/1976	TOTAL DEPTH 5595	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
BOYD, A. F., UNIT 2				WELL #:	1B	RRCID -> 017981	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3998 - 4005		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
02	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
WISE EXPLORATION				932980							
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 108446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4592 - 4599		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED						
AMEN OIL LLC				016944							
SMITH STARK				WELL #:	1	RRCID -> 060496	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4324 - 0		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:	1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. N/A		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		73
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		73
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		73
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		73
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		73
LANDERS-RILEY				WELL #:	1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4483 - 4568		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
BERNHARDT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067882	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
12	341 N	220	-0-	-121	-0-		25	1	195	2	N	-0-		-0-
01	248 N	49	-0-	-199	-0-		5	1	44	2	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		22	1	142	2	N	-0-		-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-		16	1	163	2	N	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-		38	1	376	2	N	-0-		-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-		47	1	373	2	N	-0-		-0-
-----														
CARR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430	PERF. N/A		
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		186	1	1453	2	N	-0-		91
01	1426 N	414	-0-	-1012	-0-		42	1	372	2	N	-0-		91
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		224	1	1457	2	N	-0-		91
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		166	1	1672	2	N	-0-		91
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		129	1	1276	2	N	-0-		91
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		166	1	1307	2	N	-0-		91
-----														
OXXN				630579										
BROWN ELIZABETH				WELL #:	1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
NETTLES				WELL #:	1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 4135 -	0	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
JONES "G"				WELL #:	1	RRCID ->	067288	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	4562	PERF. N/A		
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-		30
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			N	-0-		30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
05	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		
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 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
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
RWK OPERATING LLC MITCHELL-GLASS		714311 WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311							
LAYNE		WELL #:		1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0	
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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
HAMMON		WELL #:		1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SABRE OPERATING, INC.		742261									
HASTINGS		WELL #:		1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-
-----											
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
SMITH BERRY		WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A	
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3	N	-0-		100
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-		100
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	355	3	N	-0-		100
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3	N	-0-		100
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		100
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		100
-----											
SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918	
12	558 X	330	-0-	-228	-0-	330	3	N	-0-		17
01	496 X	359	-0-	-137	-0-	359	3	N	-0-		17
02	364 X	307	-0-	-57	-0-	307	3	N	-0-		17
03	372 X	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		17
*04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		17
*05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		17
-----											
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
FARMER B. J.		WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A	
12	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	44	1	341 3	N	-0-	-0-
01	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		N	-0-	-0-
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-	-0-
*05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3		N	-0-	-0-

-----															
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A				
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
-----															
12		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01		124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*05		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
-----															
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF. N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762				
12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	38	1	299	3	N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*05		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	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				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0- B	-0-	198	1	1550	2	N	-0-			27
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0- B	-0-	291	1	2569	2	N	-0-			27
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0- B	-0-	134	1	867	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0- B	-0-	99	1	995	2	N	-0-			27
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0- B	-0-	99	1	984	2	N	-0-			27
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0- B	-0-	128	1	1015	2	N	-0-			27
-----															
OXXN		630579													
JONES-D-		WELL #:		1	RRCID ->	057815	COMPL. DATE	09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 - 0				
12	675 N	675	-0-	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			64
01	675 N	675	-0-	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	470 N	470	-0-	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64



MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.// 630579							
DOW		WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	13
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	13
-----									
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0	
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALDEN		WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A	
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POPE, WILLIAM H. POPE "C"		671431 WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RHYNE, J.V. JONES-B-		706379 WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	91
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	91
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	91

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CRUM, LESLIE				WELL #: 1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973			TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	21 1	41 3	Y	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	24 1	43 3	Y	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	28 1	44 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	36 1	56 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	19 1	29 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	19 1	37 3	Y	-0-			-0-
-----													
BAILEY, G. C. -A-				WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
12		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	299 1	578 3	Y	-0-			-0-
01		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	239 1	438 3	Y	-0-			-0-
02		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	223 1	352 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	318 1	487 3	Y	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	427 1	627 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	50 1	98 3	Y	-0-			-0-
-----													
WALKER BRENTS -A-				WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302		
12		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	66 1	129 3	Y	-0-			32
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	95 1	175 3	Y	-0-			32
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	81 1	127 3	Y	-0-			32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	168 1	258 3	Y	-0-			32
04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	117 1	171 3	Y	-0-			32
*05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	133 1	262 3	Y	-0-			32
-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
DOSS				WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
PHILLIPS "C"				WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (STRAWN 2400)				60255 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342											
COALSON				WELL #: 4	RRCID -> 282253	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3326	- 3410						
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
RHYNE, J.V.				706379											
PHILLIPS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 076554	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5894	PERF. N/A							
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
MEEKER (1500)				60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER							
OXXN				630579											
BROWN ELIZABETH				WELL #: 1 C	RRCID -> 059452	COMPL. DATE 08/19/1974	TOTAL DEPTH 4477	PERF. N/A							
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
RKW OPERATING LLC				714311											
JONES J.T.				WELL #: 1	RRCID -> 061947	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 1480	PERF. N/A							
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-				-0-
02	84 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	93 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-				-0-
04	90 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
POWELL C.J.				WELL #: 2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 1446	PERF. N/A							
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
SABRE OPERATING, INC.				742261											
HASTINGS				WELL #: 1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		21
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		21
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75 2	Y	-0-		21
03	DLQ G-10	85	-0-	85	160	85 2	Y	-0-		21
04	DLQ G-10	92	-0-	92	252	92 2	Y	-0-		21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	252		Y	NO RPT		21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	680	-0-	-328	-0-	680 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
 S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)			61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STEPHEN, PAUL			WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3753 - 3767	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
WOODWARD TRUST #1			WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865		PERF. 3496 - 3501	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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							
HINKSON, BILL "A"										WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671	
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	AMT	CODE	BALANCE					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
-----																	
PANTHER CITY ENERGY LLC										638494							
LIVINGSTON										WELL #: 1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
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-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-					
-----																	
FLUEGGE										WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408	
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-					
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-					
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-					
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-					
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-					
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		-0-					
-----																	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489							
RITCHIE 37										WELL #: 1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998	
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2	N	-0-	81 1	44					
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2	N	-0-		44					
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-		44					
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		44					
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		44					
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		44					
-----																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615							
RITCHIE 37 -B-										WELL #: 3		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552	
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-					
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-					
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-					
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-					
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-					
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-					

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.		863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2	N	-0-		33
01	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-		33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		33
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		33
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		33
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		33
-----											
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
05	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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		22
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T		WELL #: 1 U		RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 587 - 589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
*11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657			
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700			
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656			
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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		
12	2086	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
01	1860	1208	-0-	-652	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
02	1680	1068	-0-	-612	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03	2964	2964	-0-	-0-	-0-	2931	2	33	9	N	30			30
*04	3000 N	3185	-0-	185	-0-	185	2	33	9	N	30			60
*05	3100 N	3516	-0-	416	-0-	601	2	33	9	N	30			90
-----														
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33	9	N	30			30
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33	9	N	30			60
*05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	993	2	33	9	N	30			90
-----														
OXXN				630579										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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. PARKS UNIT				858771								
				WELL #: 1	RRCID -> 154014	COMPL. DATE 02/23/1995	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 4328	- 4355			
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MINERAL WELLS (BIG SALINE)				61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC WAGLEY A				197689								
				WELL #: 2	RRCID -> 058955	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4210	- 4220			
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-	
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
HILLTOP PETROLEUM LLC DIKE				388911								
				WELL #: 2	RRCID -> 063612	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SHIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 072295	COMPL. DATE 05/16/1977	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68	
J-TEC OPERATING, LLC JOHNSON, J. M.				427739								
				WELL #: 1	RRCID -> 078436	COMPL. DATE 04/14/1989	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4398	- 4406			
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159 3	N	-0-			-0-	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
SPEARS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4435	- 4442			
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-			88	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			88	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			88	
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-			88	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			88	
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	150 3	N	20	22 9		108	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.				453142										
CURTIS				WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373										
RYAN MORTGAGE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2021														
-----														
MINERAL WELLS (CADDO)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503		
12	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
02	532 N	479	-0-	-53 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-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		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424		
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			15
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			15
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			15
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			15
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			15
05	1054 N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-			15
-----														
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262		
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432		
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
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
D C - S		WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-

D C - S		WELL #: 5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2664 - 2772		
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
GILBERT, RED		WELL #: 1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CHASTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
12	440 N 440 -0- -0- -0- 135 1 305 3 Y -0- -0-
01	434 N 429 -0- -5 -0- 148 1 281 3 Y -0- -0-
02	367 N 367 -0- -0- -0- 125 1 242 3 Y -0- -0-
03	446 N 446 -0- -0- -0- 191 1 255 3 Y -0- -0-
04	454 N 454 -0- -0- -0- 186 1 268 3 Y -0- -0-
*05	487 N 487 -0- -0- -0- 203 1 284 3 Y -0- -0-
-----	
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199	
12	918 N 918 -0- -0- -0- 282 1 636 3 Y -0- -0-
01	930 N 930 -0- -0- -0- 322 1 608 3 Y -0- -0-
02	695 N 695 -0- -0- -0- 237 1 458 3 Y -0- -0-
03	860 N 860 -0- -0- -0- 377 1 483 3 Y -0- -0-
04	823 N 823 -0- -0- -0- 338 1 485 3 Y -0- -0-
*05	981 N 981 -0- -0- -0- 409 1 572 3 Y -0- -0-
-----	
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750	
12	14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
03	14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
04	14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
05	14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
-----	
MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO	
MOSAIC OIL LLC 589978	
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689	
12	14B DENY 30 -0- 30 30 3 N -0- 30
01	14B DENY 30 -0- 30 60 3 N -0- 30
02	14B DENY 30 -0- 30 90 3 N -0- 30
03	14B DENY 30 -0- 30 120 3 N -0- 30
04	14B DENY 30 -0- 30 150 3 N -0- 30
05	14B DENY 30 -0- 30 180 3 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	
12	1022 N 1022 -0- -0- B -0- 1022 2 N -0- -0-
01	810 N 810 -0- -0- B -0- 810 2 N -0- -0-
02	532 N 473 -0- -59 B -0- 473 2 N -0- -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-
03	1055 N 1055 -0- -0- B -0- 1055 2 N -0- -0-
*04	1096 N 1096 -0- -0- B -0- 1096 2 N -0- -0-
*05	905 N 905 -0- -0- B -0- 905 2 N -0- -0-
-----	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964	
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815	
12	14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
01	14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
02	14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
04	14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
05	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.		872124												
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		862857												
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320						
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
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	532 N	313	-0-	-219	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510						
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
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429						
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1												
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	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
12	558 N	275	-0-	-283	-0-	275 3		N	-0-			18
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			18
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			18
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 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		
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4046 - 4056		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			12
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			12
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			12
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-			12
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			12
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			12
-----												
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240		
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	156	-0-	156	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	215 59 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	266 51 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	318 52 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	371 53 2		N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427		
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	801	-0-	-235	-0-	801 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	701	-0-	-508	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	702	-0-	-498	-0-	702 2		N	-0-			-0-
05	899 N	786	-0-	-113	-0-	786 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776							
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4133 - 4668							
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4448 - 4456							
12		558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	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		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4245 - 4260							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4348 - 4354							
FARMER,C.M.		WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4348 - 4354							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021



MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
THE BROGDON COMPANY, INC.										851453									
LLOYD, B. M.										WELL #:	1	RRCID ->	036880	COMPL. DATE	06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
GIBSON										WELL #:	1	RRCID ->	119462	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	3994 - 4005
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22				
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)										61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
DECKER, R. W. "C"										WELL #:	1	RRCID ->	114291	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4734 - 4740
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-			-0-				
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-				
02	700	N	556	-0-	-144	-0-	556	3			N	-0-			-0-				
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-				
04	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	3			N	-0-			-0-				
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-				
SPEARS,J.L. "A"										WELL #:	1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416 - 4432
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-			-0-				
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-				
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-			-0-				
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			-0-				
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-				
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC										918507									
WALTER RANCH										WELL #:	4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	4797 - 4868
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			107				
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			107				
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-			107				
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			107				
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-			107				
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			107				
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)										61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
LEWALLEN										WELL #:	1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7024 - 7752
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150					
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-				-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-

  

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078					
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-				-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-

  

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117							
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-

  

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439					
12	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-				-0-
01	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-				-0-
02	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
03	2170 #	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
04	2130 #	2020	-0-	-110	-0-	2020	2			N	-0-				-0-
05	2387 #	2020	-0-	-367	-0-	2020	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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	-	4352	
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	174 3		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 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	
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC J. WITHERS UNIT I				726791								
				WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 1362	-	1380	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. FOWLER				253489								
				WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4219	-	4225	
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655 2		N	-0-			-0-
03	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 2		N	-0-			-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720 2		N	-0-			-0-
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 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	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
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120		
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240		
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-		12
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472 3		N	-0-		12
02	1344	N	871	-0-	-473	-0-	871 3		N	-0-		12
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		12
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		12
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		12

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		
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NALL OIL & GAS		599295						CNTY: PALO PINTO					
HUBBARD,J.G.		WELL #:		1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4254 - 4258	
12	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-		-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-		-0-

PALO CROSS, LLC		637384						CNTY: PALO PINTO					
MOORE,H.		WELL #:		1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4255 - 4261	
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3		N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
MURPHY-STONE UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 2336 - 2343					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214					
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	3			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852				
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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				
12	516 N	516	-0-	-0-	B	516	2			N	-0-			72
01	527 N	514	-0-	-13	B	514	2			N	-0-			72
02	476 N	403	-0-	-73	B	403	2			N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	542 N	542	-0-	-0-	B	542	2			N	-0-			72
04	512 N	512	-0-	-0-	B	512	2			N	-0-			72
*05	507 N	507	-0-	-0-	B	507	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	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	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	
12	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
-----																	
AIRPORT										WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790	
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-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
05	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	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	B	-0-	88 1	69 3	Y	-0-		-0-				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	B	-0-	89 1	71 3	Y	-0-		-0-				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	B	-0-	81 1	36 3	Y	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	58	-0-	-0-	-97	B	-0-	8 1	50 3	Y	-0-		-0-				
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	B	-0-	165 1	87 3	Y	-0-		-0-				
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	B	-0-	152 1	76 3	Y	-0-		-0-				



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	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689									
DUNAWAY, W.T. UNIT I			WELL #:	1	RRCID ->	090675	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2782 - 2804
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MELTON-TERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			25
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			25
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
CANYON VIEW			WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	N	2		37								
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2		39								
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5		44								
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	142	3	7	9	N	6		50								
04	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-		50								
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5		55								
TOLBERT,DORA UNIT #2												WELL #:	2	RRCID ->	097983	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-								
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-								
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-		-0-								
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-								
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-		-0-								
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-		-0-								
RHYNE, J.V.												706379									
HESS UNIT 1												WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 - 2830
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-								
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-								
05	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
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-								
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-								
05	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
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		3								
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		3								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3								
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		3								
05	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
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-								
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)		61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC DYMENT		637384		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2762 - 2774	
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		
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	174 3	N	-0-			-0-		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-		
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-		
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-		
-----													
RHYNE, J.V. PEAK, B. UNIT I		706379		WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502	
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-		
01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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			
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-		
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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 COMPANY LLC EDMONDSON "E"		197689		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689		DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076					
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015					
12	DOMESTIC	5	-0-	5	92	5 1	N	-0-	-0-
01	DOMESTIC	6	-0-	6	98	6 1	N	-0-	-0-
02	DOMESTIC	5	-0-	5	103	5 1	N	-0-	-0-
03	DOMESTIC	5	-0-	5	108	5 1	N	-0-	-0-
04	DOMESTIC	6	-0-	6	114	6 1	N	-0-	-0-
05	DOMESTIC	10	-0-	10	124	10 1	N	-0-	-0-
-----									
SMITH, JERRY V.		792925		WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144					
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
05	31 N 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			
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6 3	N	-0-	-0-
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3	N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
-----									
HILL		WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116							
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	44 3	1 9	N	13
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 3	2 9	N	15
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	N	17
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	29 3	4 9	N	21
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	21
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76 3	9 9	N	29

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516				TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223	- 4228	
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015				
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
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	30 1	20 2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22 1	18 2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	9 1	17 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	12 1	38 2	N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12 1	24 2	N	-0-			-0-
-----												
MINGUS (BIG SALINE)				61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS				569683				TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1740	- 1750	
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880	- 3148	
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969	- 3169
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30 1	1108 3	N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	28 1	1019 3	N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	28 1	940 3	N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31 1	1120 3	N	-0-			-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32 1	1088 3	N	-0-			-0-
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	34 1	1108 3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938	- 3030
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	24 1	897 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	821	-0-	-202	-0-	22 1	799 3	N	-0-			-0-
02	840 N	560	-0-	-280	-0-	16 1	544 3	N	-0-			-0-
03	930 N	709	-0-	-221	-0-	19 1	690 3	N	-0-			-0-
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	22 1	749 3	N	-0-			-0-
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23 1	762 3	N	-0-			-0-
-----												
9K INVESTMENTS LLC				988752				TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946	- 3196	
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988				
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MINGUS (STRAWN)												
PANTHER CITY ENERGY LLC												
BORCHER-WILBAR												
WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LONG, LOLITA												
WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803												
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-
-----												
MINGUS (STRAWN 1700)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
FERGUSON												
WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806												
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	3	N	-0-
01		620 N	444	-0-	-176	-0-	12	1	432	3	N	-0-
02		476 N	290	-0-	-186	-0-	8	1	282	3	N	-0-
03		465 N	283	-0-	-182	-0-	8	1	275	3	N	-0-
04		420 N	278	-0-	-142	-0-	8	1	270	3	N	-0-
05		310 N	233	-0-	-77	-0-	7	1	226	3	N	-0-
-----												
INDIANOLA RR "5"												
WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MINNIE (STRAWN 1380)												
IPR ENERGY PARTNERS, LLC												
CARAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360												
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
*04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----												
MIS RAIZES (DUFFER)												
BILMAC OIL CO., INC.												
EZZELL												
WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813												
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
KING ENERGY RESOURCES				465526								
TATOM, R. N.				WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		40
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		40
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-		40
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-		40
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-		40
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-		40
-----												
FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		26
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		26
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		26
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		26
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-		26
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-		26
-----												
FOSTER, STEVE				WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----												
CARTER T. A				WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-		-0-
-----												
PILLANS				WELL #: 1		RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		25
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		25
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		25
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		25
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-		25
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-		25
-----												
TATOM, R. N.				WELL #: 2		RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WAGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966					
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	85	-0-	-923	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981					
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004													
-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
GRAY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982					
12		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			30
01		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			30
02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			30
03		403 #	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			30
04		390 #	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-			30
05		403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			30
-----													
BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A					
12		403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-			-0-
01		372 #	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02		336 #	271	-0-	-65	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03		372 #	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-			-0-
04		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
*05		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-



MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC				221580											
TURNER				WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		126				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		854				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1054				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		477				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "C"				WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
-----															
MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580													
DENNIS, W. E.		WELL #:		1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740					
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
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BETH		WELL #:		1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
05		14B DENY	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			
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
-----															
DENNIS, BOB		WELL #:		1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756			
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
-----															
TURNER "D"		WELL #:		10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----															
L.R.D.		WELL #:		1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	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			
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672	
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
-----													
12		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			73
01		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			73
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			73
03		465 #	107	-0-	-358	-0-	107 2		N	-0-			73
04		450 #	301	-0-	-149	-0-	301 2		N	-0-			73
*05		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			73
-----													
EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870	
12		403 #	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-			97
01		403 #	379	-0-	-24	-0-	379 2		N	-0-			97
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			97
03		403 #	86	-0-	-317	-0-	86 2		N	-0-			97
04		390 #	165	-0-	-225	-0-	165 2		N	-0-			97
*05		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			97
-----													
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710	
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			58
01		124 #	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-			58
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			58
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			58
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			58
05		12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			58
-----													
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718	
12		341 #	246	-0-	-95	-0-	246 2		Y	-0-			84
01		341 #	286	-0-	-55	-0-	285 2	1 9	Y	1			85
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-			85
03		403 #	76	-0-	-327	-0-	66 2	10 9	Y	9			94
04		390 #	261	-0-	-129	-0-	255 2	6 9	Y	5			99
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	253 2	1 9	Y	1			100
-----													
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726	
12		248 #	178	-0-	-70	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
01		248 #	206	-0-	-42	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03		279 #	48	-0-	-231	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
04		270 #	185	-0-	-85	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
05		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
-----													
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668	
12		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			32
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			32
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			32
03		93 #	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			32
04		90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-			32
05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			32
-----													
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852	
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
03		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
*05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	PERF.	2849	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	155 #	49	-0-	-106	-0-	49 2			Y	-0-			-0-
01	155 #	14	-0-	-141	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 #	5	-0-	-119	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-			-0-
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
-----													
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900	
12	434 #	403	-0-	-31	-0-	392 2	11 9	N		10			134
01	434 #	384	-0-	-50	-0-	369 2	15 9	N		14			148
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-			N		-0-			148
03	434 #	86	-0-	-348	-0-	86 2		N		-0-			148
04	420 #	150	-0-	-270	-0-	137 2	13 9	N		12			160
*05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409 2	6 9	N		5			165
-----													
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734	
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y		-0-			-0-
01	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-			-0-
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y		-0-			-0-
*05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y		-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718	
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y		-0-			-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y		-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y		-0-			-0-
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y		-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2		Y		-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y		-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716	
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y		-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y		-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y		-0-			-0-
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y		-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y		-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y		-0-			-0-
-----													
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709	
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y		-0-			-0-
01	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-			-0-
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y		-0-			-0-
*05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y		-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706	
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y		-0-			-0-
01	93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y		-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			Y		-0-			-0-
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y		-0-			-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y		-0-			-0-
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y		-0-			-0-

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

-----

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	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

12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0

12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	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

12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
02	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
05		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
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		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
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05		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
12		310 #	188	-0-	-122	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
03		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
04		300 #	232	-0-	-68	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650
12		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		-0-
02		112 #	81	-0-	-31	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
04		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05		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
12		434 #	302	-0-	-132	-0-	269	2	33 9	Y	30	49
01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	443	2	55 9	Y	50	99
02		431 R	431	-0-	-0-	-0-	403	2	28 9	Y	25	124
03		454 R	454	-0-	-0-	-0-	403	2	51 9	Y	46	170 1
04		480 #	332	-0-	-148	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
05		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02		84 #	81	-0-	-3	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700										
THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520			
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	EOM BALANCE
-----															
12		186 #		107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		186 #		177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02		162 R		162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03		162 R		162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		180 #		132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05		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			
12		49 R		49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01		49 R		49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		48 R		48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		48 R		48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		47 R		47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		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			
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 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		3 #		2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		800750	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715			
HALE			WELL #:		1	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715			
12		155 #		59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		124 #		118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02		112 #		83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03		124 #		66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		73 R		73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05		124 #		97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
-----															
VANCO OIL & GAS CORP.			WELL #:		881484	RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716			
VINSON-HALE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716			
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC.			WELL #:		901174	RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510			
BOYD-WRIGHT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510			
12		183 R		183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01		124 R		124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02		112 R		112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*03		134 R		134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*04		121 R		121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174		WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575			
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		
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		22		
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		22		
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		22		
*03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		22		
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		22		
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		22		
-----													
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554					
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		11		
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		11		
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-		11		
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		11		
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		11		
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		11		
-----													
KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694					
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		48		
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		48		
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		48		
*03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		48		
*04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		48		
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		48		
-----													
HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637					
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		48		
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		48		
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-		48		
*03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		48		
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		48		
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		48		
-----													
ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622					
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-		
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-		
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
*03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-		
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-		
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726	
12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-		
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-		
02	308 #	272	-0-	-36	-0-	272	3	N	-0-		-0-		
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-		
04	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-		
05	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-		-0-		



MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
ELLIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410							
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LKM OIL & GAS		504579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
LESTER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188							
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			30
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			30
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			30
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			30
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			30
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			30
-----															
MOSAIC OIL LLC		589978		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636							
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
-----															
MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
KING, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TREE OPERATING, LLC		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BENNETT		WELL #: 1 T		RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOBY DICK (MARBLE FALLS)		62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
UNITED OPERATING, LLC		877448													
CARTER, COY		WELL #: 2		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386							
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC BONNEAU		//CONT.// 62290 600 //CONT.// 877448		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
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
		WELL #:		RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	- 4407	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018									

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018									

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	- 4376	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018									

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		62290 700 867559		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
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
		WELL #:		RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	- 1728	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
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
		WELL #:		RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160	- 4190	
12	3100 N	4838	-0-	1738	2819	4838 3	N	-0-	-0-
01	7363 X	4544	-0-	-2819	-0-	4544 3	N	-0-	-0-
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3	N	-0-	-0-
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3168 3	11 9 N	10	10
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954 3	4 9 N	4	14
*05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3811 3	4 9 N	4	18

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, LAURA		197689 WELL #:		RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	- 3864	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 -	4350		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	209	3	20	9	N	18				209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				237
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	107	1		130
-----															
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820											
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 -	4454		
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 -	4336		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4360 -	4560		
PATILLO															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 -	3303		
ALLEN HEIRS															
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				71
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				71
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-				71
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				71
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				71
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				71
-----															
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 -	3567		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----															
MARTIN				WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645		
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD "B"				WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 - 3645		
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
-----															
LEXGAS, INC.				WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271		
BEST, JOE				500222											
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIDGES, IMA				WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BEST, JOE				WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266		
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	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
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	67	-0-	67	67	2	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	53	-0-	53	120	2	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	56	-0-	56	176	2	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		231 X	55	-0-	-176	-0-	2	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	2	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279	
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	79	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	62	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	59	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	53	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	51	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A		
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	9	
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	9	
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	2	400	2	N	-0-	-0-	9	
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	9	
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	9	
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	9	
-----														
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048	
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	2	930	2	N	-0-	-0-	144	
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	2	930	2	N	-0-	-0-	144	
02	840	R	840	-0-	-0-	-0-	2	840	2	N	-0-	-0-	144	
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	2	930	2	N	-0-	-0-	144	
04	900	R	900	-0-	-0-	-0-	2	900	2	N	-0-	-0-	144	
*05	860	R	860	-0-	-0-	-0-	2	860	2	N	-0-	-0-	144	
-----														
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002	
12	713	#	690	-0-	-23	-0-	2	690	2	N	-0-	-0-	88	
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	2	713	2	N	-0-	-0-	88	
02	644	#	621	-0-	-23	-0-	2	621	2	N	-0-	-0-	88	
03	713	R	713	-0-	-0-	-0-	2	713	2	N	-0-	-0-	88	
04	690	R	690	-0-	-0-	-0-	2	690	2	N	-0-	-0-	88	
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	2	713	2	N	-0-	-0-	88	
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 -	4053	
DAVIS, ROBBIE ET AL		238196												
12	526	R	526	-0-	-0-	-0-	2	526	2	N	-0-	-0-	64	
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	2	260	2	N	-0-	-0-	64	
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	2	245	2	N	-0-	-0-	64	
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-	64	
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	-0-	64	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	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	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
12		39 R		39	-0-	-0-		39	2		N	-0-					-0-
01		31 R		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
02		56 #		33	-0-	-23		33	2		N	-0-					-0-
03		62 #	NO RPT		-0-	-62					N	NO RPT					-0-
04		60 #	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT		-0-	-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

12		0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	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-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITTSOON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

12		1257 N		1257	-0-	-0-		1240	2	17	9	N	15				177
01		1259 N		1259	-0-	-0-		1240	2	19	9	N	17	157	1		37
02		1088 N		1088	-0-	-0-		1080	2	8	9	N	7				44
03		1272 N		1272	-0-	-0-		1240	2	32	9	N	29				73
04		1218 N		1218	-0-	-0-		1200	2	18	9	N	16				89
*05		1261 N		1261	-0-	-0-		1230	2	31	9	N	28				117

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

12		1470 N		1470	-0-	-0-		1470	3			N	-0-				-0-
01		1437 N		1437	-0-	-0-		1437	3			N	-0-				-0-
02		1129 N		1129	-0-	-0-		1129	3			N	-0-				-0-
03		1307 N		1307	-0-	-0-		1307	3			N	-0-				-0-
04		1250 N		1250	-0-	-0-		1250	3			N	-0-				-0-
*05		1357 N		1357	-0-	-0-		1357	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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
01		139 N		139	-0-	-0-		139	3			N	-0-				65
02		84 N		59	-0-	-25		59	3			N	-0-				65
03		89 N		89	-0-	-0-		89	3			N	-0-				65
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				65
05		62 N	NO RPT		-0-	-62						N	NO RPT				65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		139 N		139	-0-	-0-		139	3			N	-0-				-0-
02		84 N		59	-0-	-25		59	3			N	-0-				-0-
03		90 N		90	-0-	-0-		90	3			N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		62 N	NO RPT		-0-	-62						N	NO RPT				-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	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
G & F OIL, INC.		292000						CNTY: COMANCHE							
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456					
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
-----															
L.J. RESOURCES, LLC		479988						CNTY: COMANCHE							
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443					
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-				-0-
-----															
MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY MOORE		739150													
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432					
12	701	701	-0-	-0-	-0-	67	1	634	2	N	-0-				-0-
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	57	1	588	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	410	-0-	410	410	47	1	363	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	547	-0-	547	957	11	1	536	2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	603	-0-	603	1560	10	1	593	2	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1560					N	NO RPT				-0-
-----															
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434					
12	126	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-				-0-
01	128	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-				-0-
02	106	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-				-0-
03	127	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-				-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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					
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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	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
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
05	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		
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		4
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		4
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		4
03	1085	N	756	-0-	-329	-0-	756	2	N	-0-		4
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2	N	-0-		4
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		4
-----												
COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824		
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		1
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		1
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		1
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		1
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 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
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
-----											
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	
12	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		55
01	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		55
02	28 S	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-		55
03	40 S	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		55
04	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		55
*05	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	
12	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3071	2	4	9	N	197
01	3049 R	3049	-0-	-0-	-0-	3046	2	3	9	N	200
02	2296 #	1972	-0-	-324	-0-	1972	2			N	200
03	3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8	9	N	207
04	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3007	2	17	9	N	222
*05	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2863	2	22	9	N	242
-----											
SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996	
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	135
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	136
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	33	2	2	9	N	138
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	140
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	141
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	141

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			80
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	465 2	2 9	N	2			82
02	420 #	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-			82
03	465 #	296	-0-	-169	-0-	296 2		N	-0-			82
04	450 #	270	-0-	-180	-0-	270 2		N	-0-			82
05	465 #	237	-0-	-228	-0-	237 2		N	-0-			82
-----												
RIDDLE TRACT 6			WELL #: 1		RRCID -> 129045			COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742		
12	496 #	258	-0-	-238	-0-	233 2	25 9	N	23			40
01	496 #	246	-0-	-250	-0-	228 2	18 9	N	16			56
02	448 #	141	-0-	-307	-0-	141 2		N	-0-			56
03	279 #	231	-0-	-48	-0-	209 2	22 9	N	20	60 1		16
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	191 2	13 9	N	12			28
*05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258 2	3 9	N	3			31
-----												
RIDDLE TRACT 6			WELL #: 2		RRCID -> 193343			COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947		
12	372 #	359	-0-	-13	-0-	313 2	46 9	N	42			74
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	349 2	31 9	N	28			102
02	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			102
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	447 2	40 9	N	36	109 1		29
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	409 2	25 9	N	23			52
05	372 #	229	-0-	-143	-0-	225 2	4 9	N	4			56
-----												
COMYN NATURAL GAS, INC.			170059									
MARTIN UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 112969			COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728		
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			96
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			96
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97 2		N	-0-			96
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			96
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			96
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			96
-----												
MARTIN UNIT 12			WELL #: 1		RRCID -> 122024			COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702		
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			27
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			27
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			27
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			27
04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			27
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			27
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC			573657									
HUMPHREYS, G.			WELL #: 1		RRCID -> 121076			COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623		
*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*09	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*09	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

*08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446  
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)										62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.										195894										
DAWSON, D.E.										WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726										
ADDISON, R. W.										WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777	
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-				
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-				
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-				
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-				
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				-0-				
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				-0-				
-----																				
AGRI-PLACE, INC.										WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	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	
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-				
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-				
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-				
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-				
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-				
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				-0-				
-----																				
MORRIS										WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494 - 4845	
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-				
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-				
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-				-0-				
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-				-0-				
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-				-0-				
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				-0-				
-----																				
TIPTON										WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 - 4749	
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-				
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-				
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-				
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-				
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-				
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
GADDY, OTTO S.				292359						
GADDY				WELL #: 1	RRCID -> 081709	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4292	- 4545	
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		18
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		18
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		18
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		18
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-		18
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983						
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929	
12	DELQ PR	81	-0-	81	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	168 X	87	-0-	-81	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	-0-	5
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-	5
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	N	-0-	5
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 2	N	-0-	5
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	N	-0-	5
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	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	
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-	-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.//		857468									
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 -	4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2			N	-0-		10
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-		10
02		196 N	162	-0-	-34	-0-	162 2			N	-0-		10
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-		10
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		10
*05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-		10
-----													
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 -	4817	
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2			N	-0-		10
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-		10
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192 2			N	-0-		10
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		10
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-		10
*05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-		10
-----													
DRAKE,R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 -	5090	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 -	5074	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
9K INVESTMENTS LLC		988752		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 -	4831	
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 -	4831	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-		-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MT. SION (DUFFER)		63400 500		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 -	3810	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 -	3810	
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 -	3810	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18 2			N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18 2			N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18 2			N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 2			N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20 2			N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2			N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
HOFFMANN OIL COMPANY		391155							
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		3815		PERF.		3386 - 3396	
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
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	70 3	6 9	124
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	63 3	2 9	126
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	65 3	3 9	129
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	131
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58 3	3 9	134
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	59 3	2 9	136

  

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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT

  

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT

  

XPLORE OPERATING, LLC		946023							
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT



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	
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
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	Y	-0-		15
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-		15
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		15
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		15
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	Y	-0-		15
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2	Y	-0-		15
-----											
SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2	N	-0-		-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	2	N	-0-		-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
12	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	496	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2	Y	-0-		-0-
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-		-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	516	-0-	-212	-0-	516	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
-----											
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	Y	-0-		55
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-		55
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-		55
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-		55
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-		55
*05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-		55
-----											
HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A	
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-		170
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	4		174
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	1		175
03	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2	N	-0-	152 1	23
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2	N	-0-		23
05	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2	N	-0-		23

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	44		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
-----												
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667										
RENATA		WELL #:		2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3996 - 4023
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4058 - 4061
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RENATA		WELL #:		3	RRCID ->	123909	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	4040 - 4045
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RENATA		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4077 - 4078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
05	14B2 EXT	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				
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
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			21
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			21
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-			21
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			21
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			21
*05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			21
-----														
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021				
12		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			21
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			21
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-			21
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			21
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			21
*05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			21
-----														
HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812				
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		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
04		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*05		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.		665870												
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2746 - 2758				
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 4		RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3027 - 3037				
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			4
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			4
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-			4
03		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			4
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			4
05		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			4
-----														
MURDOCH, K.E.		WELL #: 2		RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3074 - 3082				
12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02		84 #	17	-0-	-67	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03		93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		90 #	8	-0-	-82	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-

-----												
MURFF (LAKE SAND)												
PETEX												
CALLAWAY												
63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
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	EOM BALANCE
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MURL (ELLENBURGER)												
US. FUELS, INC.												
MURL UNIT												
63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
879264												
WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
-----												
MUSGROVE (CONGLOMERATE)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
HARRINGTON, C. "A"												
64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928												
-----												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC												
ALLEN-FORD "A"												
743223												
WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704												
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
THOMAS "A"												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744												
-----												
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	162	1	365	3	Y	28
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	182	1	343	3	Y	28
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	170	1	330	3	Y	28
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	73	1	348	3	Y	28
04	510	N	296	-0-	-214	-0-	122	1	174	3	Y	28
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	98	1	137	3	Y	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	121	1	274	3	Y	-0-	84
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	172	1	326	3	Y	-0-	84
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	126	1	245	3	Y	-0-	84
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	33	1	258	3	Y	-0-	84
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	211	1	303	3	Y	-0-	84
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	196	1	274	3	Y	1	85
						1	9					

MUSSELMAN (CADD)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN CADD UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MYRL (CADD 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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	147209	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	1770 - 1778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID ->	161157	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	1552 - 1570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	1535 - 1541
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
NALL OIL & GAS		599295											
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		368 N	368	-0-	-0-		3 1	363 2	N				78
01		389 N	389	-0-	-0-		2 9	380 2	N				83
02		392 N	291	-0-	-101		3 1	285 2	N				86
03		372 N	229	-0-	-143		6 9	223 2	N				89
04		390 N	92	-0-	-298		3 1	88 2	N				90
05		310 N	58	-0-	-252		3 9		N				90
							1 9						
							58 2						

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 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
12		381 N	381	-0-	-0-		381 2		N				-0-
01		434 N	434	-0-	-0-		434 2		N				-0-
02		347 N	347	-0-	-0-		347 2		N				-0-
03		368 N	368	-0-	-0-		368 2		N				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120				N				-0-
*05		347 N	347	-0-	-0-		347 2		N				-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536					
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
12		571 N	571	-0-	-0-		571 2		N				-0-
01		651 N	651	-0-	-0-		651 2		N				-0-
02		520 N	520	-0-	-0-		520 2		N				-0-
03		552 N	552	-0-	-0-		552 2		N				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390				N				-0-
*05		520 N	520	-0-	-0-		520 2		N				-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452					
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
12		222 N	222	-0-	-0-		222 2		N				-0-
01		253 N	253	-0-	-0-		253 2		N				-0-
02		202 N	202	-0-	-0-		202 2		N				-0-
03		214 N	214	-0-	-0-		214 2		N				-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150				N				-0-
*05		214 N	214	-0-	-0-		214 2		N				-0-

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		149 N	149	-0-	-0-		149 2		N				-0-
01		48 N	48	-0-	-0-		48 2		N				-0-
02		143 N	143	-0-	-0-		143 2		N				-0-
03		356 N	356	-0-	-0-		356 2		N				-0-
*04		324 N	324	-0-	-0-		324 2		N				-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155				N		NO RPT		-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		480 N	480	-0-	-0-	476 2		4 9	N	4	108
01		965 N	965	-0-	-0-	963 2		2 9	N	2	110
02		1012 N	1012	-0-	-0-	1004 2		8 9	N	7	117
03		2362 N	2362	-0-	-0-	2354 2		8 9	N	7	124
04		2219 N	2219	-0-	-0-	2212 2		7 9	N	6	130
*05		2099 N	2099	-0-	-0-	2095 2		4 9	N	4	134
-----											
PARKER ENERGY COMPANY		640154									
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940			
12		122 N	122	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
01		124 N	111	-0-	-13	111 2			N	-0-	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-
03		124 N	115	-0-	-9	115 2			N	-0-	-0-
*04		115 N	115	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT	-0-
-----											
SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961			
12		184 N	184	-0-	-0-	184 2			N	-0-	-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	174 2			N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
04		180 N	168	-0-	-12	168 2			N	-0-	-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186				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			
12		1141 N	1141	-0-	-0- B	1141 2			N	-0-	-0-
01		1327 N	1327	-0-	-0- B	1327 2			N	-0-	-0-
02		1008 N	987	-0-	-21 B	987 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1478 N	1478	-0-	-0- B	1478 2			N	-0-	-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0- B	1296 2			N	-0-	-0-
*05		1340 N	1340	-0-	-0- B	1340 2			N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965			
12		205 N	205	-0-	-0- B	205 2			N	-0-	-0-
01		302 N	302	-0-	-0- B	302 2			N	-0-	-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	210 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		332 N	332	-0-	-0- B	332 2			N	-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	270 2			N	-0-	-0-
*05		320 N	320	-0-	-0- B	320 2			N	-0-	-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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
S & E REAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3750 - 3154
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
*05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		S&E REAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-				
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-				
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-				
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-				
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-				

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #:		2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		FDL OPERATING, LLC		263924		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793	
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4605 3	10 9	Y	9	8 1		1	
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5036 3	33 9	Y	30	25 1		6	
02	T. A.	2129	-0-	2129	2129	2117 3	12 9	Y	11	14 1		3	
03	T. A.	5377	-0-	5377	7506	5348 3	29 9	Y	26	22 1		7	
04	T. A.	5232	-0-	5232	12738	5203 3	29 9	Y	26	26 1		7	
05	T. A.	3637	-0-	3637	16375	3619 3	18 9	Y	16	19 1		4	

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-			-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	603	-0-	603	603	603 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1243	-0-	1243	1846	1243 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1362	-0-	1362	3208	1362 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	1570	-0-	1570	4778	1570 3		Y	-0-			-0-



NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849							
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-				-0-
01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-				-0-
02	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-				-0-
03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-				-0-
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-				-0-
*05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-				-0-
-----															
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917							
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-	1	1		-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-				-0-
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
-----															
PETRA OLEUM CORP. SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A							
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-				23
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				23
02	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	151	3			Y	-0-				23
03	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	365	214	3		Y	-0-				23
04	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	576	211	3		Y	-0-				23
05	DLQ G-10	191	-0-	191	-0-	767	191	3		Y	-0-				23
-----															
SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A							
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-				47
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-				47
02	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	477	477	3		Y	-0-				47
03	DLQ G-10	679	-0-	679	-0-	1156	679	3		Y	-0-				47
04	DLQ G-10	668	-0-	668	-0-	1824	668	3		Y	-0-				47
05	DLQ G-10	605	-0-	605	-0-	2429	605	3		Y	-0-				47
-----															
WEST INLAND ENERGY, INC. SPIRES, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113							
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				113
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				113
02	1204 N	736	-0-	-468	-0-	735	2	1	9	N	1				114
*03	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1252	2	4	9	N	4				118
04	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	1059	2	2	9	N	2				120
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				120

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

NEWELL (CADD)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
NEWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0				
M	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
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			97
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			97
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			97
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			97
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			97
*05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			97

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				
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-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613				
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-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-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				
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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLAS (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. VESTAL "B"		65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610								
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
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MAYES, J.		65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580								
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
VESTAL "B"		65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585								
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A								
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
-----																
HILL W.A.		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A								
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
-----																
NINETEENTH HOLE (MORRIS) S & H RESOURCES COLEMAN COUNTRY CLUB		65535 500 740282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	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	AMT	BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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		
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	19
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	19
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3	N	-0-	19
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	19
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	19
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	19

KING, J. W. 281		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

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		
12	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	3	N	-0-	-0-
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3	N	-0-	-0-
02	532 N	291	-0-	-241	-0-	291	3	N	-0-	-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3	N	-0-	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122		
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	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		
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	195	3	19 9	N	17
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	191	3	18 9	N	16
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8 9	N	7
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	3	32 9	N	29
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	3	19 9	N	17

NORRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A	
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	EOM BALANCE
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	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	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 - 3768	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		2
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		2
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		2
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		2
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		2
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		2
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			14
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			14
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	84	2	N	-0-			14
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2	N	-0-			14
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			14
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			14
-----												
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782				
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2	Y	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-			-0-
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810				
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-			32
01	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	2	Y	-0-			32
02	448 N	116	-0-	-332	-0-	116	2	Y	-0-			32
03	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2	Y	-0-			32
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			32
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			32
-----												
BARNES, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830				
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2	N	-0-			-0-
05	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES, J.E. ONE		WELL #: 1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			39
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			39
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			39
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 212279		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740				
12	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	2	N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2	N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714				
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-				-0-
-----															
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754			
M	O	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
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B	DENY	-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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
MADDING, R. A.		WELL #:		803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	T. A.	-0-	-0-	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
CUNNINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-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		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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								
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690 - 3748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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			
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	
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			104	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			104	
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-			104	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			104	
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			104	
-----												
O'LAUGHLIN (2800)				66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
F-F OIL COMPANY				257138								
HARTNETT				WELL #: 1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446	- 2533			
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
*05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
-----												
HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON				WELL #: 1	RRCID -> 113924	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3020	- 3026			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 4	RRCID -> 070363	COMPL. DATE 12/18/1976	TOTAL DEPTH 4400	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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	12	-0-	12 B	12	12 2	N	-0-	-0-	
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 15	RRCID -> 086636	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2869 - 2877		
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
*05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 21	RRCID -> 087712	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2862 - 2869		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13 B	13	13 2	N	-0-	-0-	
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 20	RRCID -> 087801	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 4415	PERF. 2882 - 2890		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
*05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 16D	RRCID -> 080545	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 2811 - 2824		
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #: 10	RRCID -> 082460	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2756 - 2764		
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	233	-0-	-97 B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	
*05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 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 #: 13		RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2866 - 2874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #: 68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 2854 - 2863	
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		68	
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2	N	-0-		68	
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		68	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		68	
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		68	
*05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		68	
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2820 - 2922	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCMURRY, M.H.D.		WELL #: 73D		RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2822 - 2915	
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
04	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-	
05	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 27		RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 4341		PERF. 2920 - 2935	
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-	
*05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 75D		RRCID -> 101668		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2891 - 2923	
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-
01		11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2		N	-0-
02		10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-
05		9 N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2		N	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
12		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-
01		11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2		N	-0-
02		10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
12		186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2		N	-0-
01		186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2		N	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-
04		150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2		N	-0-
*05		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903												
12		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-
01		9 N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2		N	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-
05		8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2		N	-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
12		434 N	380	-0-	-54	B	-0-	380	2		N	-0-
01		372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2		N	-0-
02		364 N	329	-0-	-35	B	-0-	329	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2		N	-0-
04		330 N	238	-0-	-92	B	-0-	238	2		N	-0-
05		372 N	234	-0-	-138	B	-0-	234	2		N	-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
12		465 N	423	-0-	-42	B	-0-	423	2		N	-0-
01		465 N	145	-0-	-320	B	-0-	145	2		N	-0-
02		392 N	141	-0-	-251	B	-0-	141	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	153	-0-	-281	B	-0-	153	2		N	-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-
*05		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-

-----												
O'LAUGHLIN (2800)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
GREEN, FLORENCE //CONT.// 631388												
WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
-----												
WILSON, E. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
12		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-
01		90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	2			N	-0-
02		112 N	72	-0-	-40 B	-0-	72	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86	2			N	-0-
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-
*05		133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	2			N	-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.												
WILSON-HITTSOON UNIT 786408												
WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
12		114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114	3			N	-0-
01		59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	3			N	-0-
02		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	3			N	-0-
04		81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81	3			N	-0-
*05		69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	3			N	-0-
-----												
O'LAUGHLIN (4000)												
KEATING ENERGY, INC. 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
SMITH MARY V. 453142												
WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006												
12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	N	14
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1609	2	9	9	N	22
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1396	2	9	9	N	30
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	N	36
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	36
*05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	38
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. 631388												
WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171												
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-
-----												
MCMURREY, M.H.												
WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056												
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-
02		280 N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
*05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-

O'LAUGHLIN (4000)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PATTERSON, E.W. C //CONT.// 631388												
WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
12		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-	-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-	-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-	-0-
-----												
PITCOCK, INC.												
FLOW, DON L. 665870												
WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932												
12		310 N	217	-0-	-93	-0-		217 2		N	-0-	-0-
01		372 N	232	-0-	-140	-0-		232 2		N	-0-	-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-		146 2		N	-0-	-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-	-0-
*05		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2		N	-0-	-0-
-----												
O'LAUGHLIN (4200)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MAURINE L. O'LAUGHLIN 475741												
WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A												
12		620 X	453	-0-	-167	-0-		453 3		N	-0-	-0-
01		620 X	456	-0-	-164	-0-		456 3		N	-0-	-0-
02		560 X	301	-0-	-259	-0-		301 3		N	-0-	-0-
03		589 X	315	-0-	-274	-0-		315 3		N	-0-	-0-
04		570 X	534	-0-	-36	-0-		534 2		N	-0-	-0-
*05		484 X	484	-0-	-0-	-0-		484 2		N	-0-	-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.												
WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-		9 2		N	-0-	-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.												
O'LAUGHLIN MAURINE L. 631388												
WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A												
12		558 N	467	-0-	-91	-0-		467 2		N	-0-	25
01		558 N	507	-0-	-51	-0-		507 2		N	-0-	25
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-	25
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-	25
04		480 N	419	-0-	-61	-0-		419 2		N	-0-	25
05		558 N	423	-0-	-135	-0-		423 2		N	-0-	25
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.												
WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259												
12		1054 N	889	-0-	-165	-0-		889 2		N	-0-	42
01		1054 N	884	-0-	-170	-0-		884 2		N	-0-	42
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 2		N	-0-	42
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 2		N	-0-	42
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		N	-0-	42
05		961 N	860	-0-	-101	-0-		860 2		N	-0-	42

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		101	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		101	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		101	
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		101	
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	N	-0-		101	
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-		101	
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		34	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-		34	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		34	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		34	
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		34	
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		34	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
JOHNSON, HELEN				WELL #:	10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-				20
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-				20
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-				20
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-				20
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-				20
*05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-				20
-----													
O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8 2	N	-0-				-0-
-----													
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268
12		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3	N	-0-				23
01		217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3	N	-0-				23
02		196 N	63	-0-	-133	-0-	63 3	N	-0-				23
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3	N	-0-				23
*04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-				23
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-				23
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO					
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225
12		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-				-0-
01		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2	N	-0-				-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-				-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-				-0-
04		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2	N	-0-				-0-
05		651 N	577	-0-	-74	-0-	577 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
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-				67
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-	53	1	1 5	13
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-				13
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-				13
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-				13
*05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-				13
-----													
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3321 - 3360
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-				130
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-				130
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-				130
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-				130
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-				130
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-				130

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3308 - 3316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3276 - 3282
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		307
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3	304
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2		N	-0-	3	304
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	3	304
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	3	304
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	3	304
-----												
HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3296 - 3302
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF.	3283 - 3287
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
-----												
COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	74
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	74
-----												
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 - 3346
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
-----												
CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARRETT-HITSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340				
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340				
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1										
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-



OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3362 - 3370	
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
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-			21
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-			21
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-			21
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2		N	-0-			21
04	120 N	112	-0-	-8	-0-		112 2		N	-0-			21
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	
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
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-		503 2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-		547 2		N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-		490 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-		592 2		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-
*05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 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	
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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
05	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	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125						
GREEN, W.T.				WELL #: 7	RRCID -> 275315	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4552	- 4944	
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	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	400 2	N	-0-		-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-		-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2	N	-0-		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
-----										
ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
CHUMLEA				WELL #: 1	RRCID -> 060832	COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH 4672	PERF. 4241	- 4245	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		18
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-		18
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		18
04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2	N	-0-		18
05	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT		18
-----										
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A		
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		8
01	193 N	118	-0-	-75 B	-0-	118 2	N	-0-		8
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94 2	N	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		8
04	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38 2	N	-0-		8
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT		8
-----										
SKY RESOURCES, INC.				786408			CNTY: PALO PINTO			
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 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-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	384 N	156	-0-	-228 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
*05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
-----										
STOVALL OPERATING CO.				824339			CNTY: PALO PINTO			
SINGLETON, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	- 4128	
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02	36 N	26	-0-	-10 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-

ORAN, NE. (CONGL) PETROBAL OMEGA 1, LLC ORAN-PATTON		67479 500 660307		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	084190	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	3005 - 3036			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A"		67919 300 140598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4616 - 4636			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXFORD (CADD)		67919 300 140598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO. HOOKER 24		WELL #:	1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4301 - 4310			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

CLEAR FORK, INCORPORATED RUBY 50		159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978 - 4062			
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

OXFORD (CADD 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	4057 - 4074			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4074 - 4084			
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
REPASS		WELL #:		2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087 -	4100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
-----												
DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 -	4082
12	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	983	-0-	-165	-0-	983 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	363	-0-	-897	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
-----												
TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 -	4115
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1171	-0-	-61	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943 3		N	-0-			-0-
*05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
-----												
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		293813										
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4124 -	4148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			84
-----												
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 -	4050
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			84
-----												
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 -	4230
12	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2248 2	12 9	Y	11	17 1		110
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2312 2	13 9	Y	12			122
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2106 2	12 9	Y	11	17 1		116
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-			116
04	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	2052 2	12 9	Y	11	16 1		111
05	2356 N	2162	-0-	-194	-0-	2155 2	7 9	Y	6			117

OIL AND GAS DIVISION

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813  
 GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

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
12	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2	N	-0-						141
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3				144
02	728 N	328	-0-	-400	-0-	328	2	N			-0-				144
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N			-0-				144
04	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	2	N			-0-				144
05	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2	N			-0-				144

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

12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	65	1	160	2	N	-0-			19
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	53	1	114	2	N	-0-			19
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	34	1	118	2	N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	46	1	199	2	N	-0-			19
*04	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	38	1	170	2	N	-0-			19
*05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	54	1	157	2	N	-0-			19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	43	1	107	2	N	-0-			2
01	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	44	1	94	2	N	-0-			2
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	28	1	97	2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	26	1	114	2	N	-0-			2
*04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	27	1	118	2	N	-0-			2
*05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	58	1	168	2	N	-0-			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

12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	116	1	287	2	N	-0-				16
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	2	N	-0-				16
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	67	1	230	2	N	-0-				16
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	248	2	N	-0-				16
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	2	N	-0-				16
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	111	1	324	2	N	-0-				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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					86
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					86
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					86
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					86

NWG OPERATING LLC 616947  
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N		-0-					23
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N		-0-					23
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N		-0-					23
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-					23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					23
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N		NO RPT					23

OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4234 - 4244	
GARLAND BEND UNIT													
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		
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-		
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-		
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-		
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-		
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-		
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-		
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4000 - 4009	
B.R.A.													
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-		
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-		
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-		
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-		
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-		
*05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-		
-----													
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3752 - 3768			
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-		
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-		
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88	3	N	-0-		-0-		
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-		
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-		
*05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-		
-----													
NWG OPERATING LLC		616947		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913		PERF. N/A	
BELDING, W. J.													
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 2C		RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3800 - 3810	
PATTERSON, E.W.													
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-		
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-		
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-		-0-		
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-		
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-		
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #: 920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4054 - 4084			
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		42		
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2	N	-0-		42		
02	364 #	260	-0-	-104	-0-	260	2	N	-0-		42		
03	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-		42		
04	390 #	315	-0-	-75	-0-	315	2	N	-0-		42		
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		42		



P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813											
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506											
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194			
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3				N	-0-			49
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	665	3	30	9		N	27			76
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3				N	-0-			76
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-			76
*04	450 N	159	-0-	-291	-0-	159	3				N	-0-			76
*05	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	3				N	-0-			76
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968			
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9		N	4			69
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9		N	1			70
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-			70
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	373	3	23	9		N	21	51	1	40
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9		N	2			42
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9		N	2			44
PALM (CADDO)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548			
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2				N	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-			-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2				N	-0-			-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2				N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2				N	-0-			-0-
*05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2				N	-0-			-0-
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	292	2	78	9		N	71			157
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9		N	50	153	1	53
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	259	2	66	9		N	60			113
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	354	2	73	9		N	66	120	1	59
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	307	2	58	9		N	53			112
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	365	2	69	9		N	63	125	1	50
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
 PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

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

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

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

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
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-				176
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				176
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	706	3			N	-0-				176
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				176
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				176
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-				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

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

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 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	EOM BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//	68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//	648640						
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR			68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.			026646						
BRIDGES		WELL #:	1	RRCID -> 146581	COMPL. DATE 02/06/1974	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3996 - 4004		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
BACON ENERGY			042398						
LANE		WELL #:	103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3092 - 3124		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	190
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563						
STUART, J. N. "A"		WELL #:	25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3424 - 3435		
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-	-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-	-0-
02	140 #	79	-0-	-61	-0-	79 2	N	-0-	-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
04	120 #	12	-0-	-108	-0-	12 2	N	-0-	-0-
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-	-0-
J. N. STUART			7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4022 - 4052		
12	1426 #	1297	-0-	-129	-0-	1297 2	N	-0-	-0-
01	1426 #	1271	-0-	-155	-0-	1271 2	N	-0-	-0-
02	1288 #	1088	-0-	-200	-0-	1088 2	N	-0-	-0-
03	1364 #	1217	-0-	-147	-0-	1217 2	N	-0-	-0-
04	1260 #	1154	-0-	-106	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
05	1302 #	1181	-0-	-121	-0-	1181 2	N	-0-	-0-
SHEPARD			1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 1588 - 1594		
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	107
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	107
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	107
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	107
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-	107
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	107

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849										
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
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
12	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	682 #	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	616 #	497	-0-	-119	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			-0-
-----														
DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COX, LEE INVESTMENTS INC.				WELL #:	185990	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			5
*05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			5
-----														
GREEN, W. H.				WELL #:		RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4242 - 4249	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	197689	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860	
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			74
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-			74
02	140 #	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-			74
03	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-			74
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			74
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																	
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300																	
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
12		4588	1320	-0-	-3268	14546	1319	2		1	9	N	1				138
01		4588	1254	-0-	-3334	11212	1254	2				N	-0-				138
02		4144	867	-0-	-3277	7935	867	2				N	-0-				138
03		4588	1209	-0-	-3379	4556	1202	2		7	9	N	6				144
04		4440	1048	-0-	-3392	1164	1048	2				N	-0-				144
*05		2429 R	1265	-0-	-1164	-0-	1265	2				N	-0-				144

G & F OIL, INC. 292000																	
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813																	
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200																	
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552																	
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406																	
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958																	
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3				N	-0-				-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-				-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-				-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-				-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-				-0-
*05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053																	
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2				N	-0-				-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-				-0-
05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-				-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
LEXGAS, INC. 500222													
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		-0-
04		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		-0-
-----													
MOSAIC OIL LLC 589978													
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786													
12		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
01		804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
02		1596	1965	-0-	369	369	1965	3		N	-0-		-0-
*03		1200 R	831	-0-	-369	-0-	831	3		N	-0-		-0-
*04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
*05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
-----													
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815													
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*03		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
-----													
NWG OPERATING LLC 616947													
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876													
12		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		43
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		43
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		43
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		43
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		43
05		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													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403													
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
68707 001 ASSOCIATED 49B												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY												
WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETROBAL OMEGA 1, LLC												
L SIKES SWD												
660307												
WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.												
COLLINS, P. H. UNIT												
679595												
WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
STUART, ELLEN G. "B"												
817555												
WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION												
BALL												
835707												
WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.												
DEAN												
863965												
WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

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	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
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	273	1	5	3	N	-0-			-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	116	1	166	3	N	-0-			-0-
*05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	125	1	174	3	N	-0-			-0-
-----														
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808					CNTY: PALO PINTO					
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 992 - 1068		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY				933825					CNTY: PALO PINTO					
HITTON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF. 3922 - 3932		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			21
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			21
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			21
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			21
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			21
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			21
-----														
AMEN OIL LLC				016944					CNTY: PALO PINTO					
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 1668 - 1676		
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ANTLE OPERATING, INC.				026646					CNTY: PALO PINTO					
KEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	215	1	1165	2	N	-0-			118
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	167	1	895	2	N	-0-			118
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	126	1	651	2	N	-0-			118
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	141	1	707	2	N	-0-			118
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	137	1	690	2	N	-0-			118
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	103	1	512	2	N	-0-			118

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10		10	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				-0-
-----															
BRIDGES VASSIE		WELL #:		3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES		WELL #:		3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-				-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-				-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648			
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
-----															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055			
12	DLQ G-10	2361	-0-	2361	8893	2361	2			Y	-0-				128
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	10639	1746	2			Y	-0-				128
02	2800 N	1196	-0-	-1604	9035	1196	2			Y	-0-				128
03	3100 N	2221	-0-	-879	8156	2221	2			Y	-0-				128
04	3000 N	1754	-0-	-1246	6910	1754	2			Y	-0-				128
*05	3100 N	1466	-0-	-1634	5276	1466	2			Y	-0-				128
-----															
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160			
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	2	N	-0-				133
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	133	1	712	2	N	-0-				133
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	109	1	563	2	N	-0-				133
03	744 N	674	-0-	-70	-0-	112	1	562	2	N	-0-				133
04	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-				133
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				133



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			83
-----															
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576															
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			20
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			20
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			20
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			20
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			20
*05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			20
-----															
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226															
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		46 N	46	-0-	-0-	-0-		8	1	38	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934															
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02		308 N	100	-0-	-208	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03		341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04		330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292	
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
12		589 N	406	-0-	-183	-0-	63 1	343 2	N	-0-			31
01		620 N	488	-0-	-132	-0-	77 1	411 2	N	-0-			31
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	81 1	423 2	N	-0-			31
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	98 1	489 2	N	-0-			31
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	100 1	503 2	N	-0-			31
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			31
-----													
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737	
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
*05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664	
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657	
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866	
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			129
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			129
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			129
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			129
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			129
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			129
-----													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
MANLEY, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746														
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-
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672														
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY		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														
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476														
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY		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														
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-
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----														
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748														
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-
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05		0	#	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							
MERCER		WELL #:	1402	RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2685 - 2798	
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CONE 10		WELL #:	1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120 PERF. 2712 - 2740	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CONE 10		WELL #:	1101	RRCID ->	167750	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4478 PERF. 4082 - 4402	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	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	
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	#	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 5120 - 5220	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARRON PETROLEUM LLC 053302														
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			1323
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1323
-----														
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360														
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0														
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
-----														
BIG STAR EXPLORATION 070442														
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5			105
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			105
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			105
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	N	5			110
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			110
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			110

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	831 2	2 9	N	2			12
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089 2	2 9	N	2			14
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093 2	2 9	N	2			16
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704 2	2 9	N	2			18
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787 2	2 9	N	2			20
*05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729 2	2 9	N	2			22
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03		744 N	50	-0-	-694	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
03		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-			-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 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													
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 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													
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					3
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					3
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3			N	-0-					3
03		93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-					3
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					3
*05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					3
-----																	
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148																	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DRILLOGIX EXPLORATION LLC			228368										
BARRON		WELL #:	1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BARRON		WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF. 412 - 420					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3628 - 3634					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	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					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
-----													
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:	4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3299 - 3298					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDGIN, GEORGE		WELL #:	2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2733 - 2740					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ENR OPERATING, LLC 253075													
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465													
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A													
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2	N	-0-			27
01	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2	N	-0-			27
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2	N	-0-			27
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			27
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			27
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2	N	-0-			27
-----													
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212													
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
-----													
G & F OIL, INC. 292000													
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298													
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-	-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2			N	-0-	-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-	-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	96
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	96
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	96
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96
05		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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000  
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

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
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

-----  
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

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

12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					221
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					221
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					221
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2					223
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					226
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					228

-----  
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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

12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

-----  
GARDNER, EARL 294490  
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935									
PROCTOR		WELL #:	1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 - 2799	
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
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	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PROCTOR		WELL #:	2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706	
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3	N	-0-			4
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	N	-0-			4
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	3	N	-0-			4
03	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3	N	-0-			4
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			4
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			4
-----												
GTG OPERATING, LLC		WELL #:	337080	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:	201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030	
12	DLQ G-10	576	-0-	576	2752	576	1	Y	-0-			-0-
01	1200 N	566	-0-	-634	2118	24	1	Y	-0-			-0-
02	2353 N	235	-0-	-2118	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:	208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:	194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464					
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	BALANCE
12	DLQ	G-10	317	-0-	317	2433	44	1	273	2	Y	-0-			18
01		1200 N	315	-0-	-885	1548	11	1	304	2	Y	-0-			18
02		1749 N	201	-0-	-1548	-0-	89	1	112	2	Y	-0-			18
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HARDONCOURT, FRANCES D.		356760		RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853		PERF. 1172 - 1175					
HARDONCOURT A		WELL #: 4													
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HITEX RESOURCES, LP		390521		RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3807 - 3837					
DICKERSON "B"		WELL #: 3													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521													
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019													
HUNTER ENERGY, INC. 418929													
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A													
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3				-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3				-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3				-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				-0-
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836				
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	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
-----																
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
-----																
REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
-----																
M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625				
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
-----																
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605				
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
-----																
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	N	10		69
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	425	3	98	9	N	89	158 1	-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	11	9	N	10		10
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	425	3	11	9	N	10		20
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	413	3	187	9	N	170	170 1	20
*05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	425	3	44	9	N	40		60
-----														
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-		-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		-0-
*05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-		-0-
-----														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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														
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-		-0-
02		112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
-----														
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1527	2	12	9	N	11		93
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556	2	12	9	N	11		104
02		1064 N	1002	-0-	-62	-0-	991	2	11	9	N	10		114
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1195	2	81	9	N	74	165 1	23
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7		30
*05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	N	5		35
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		39
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		39
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		39
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		39
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-		39
*05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		39

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
-----														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
12		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			125
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			125
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			125
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125
04		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			125
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			125
-----														
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			85
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			85
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			85
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			85
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			85
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			85
-----														
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0														
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05		434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			-0-
-----														
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286														
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			7
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			7
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			7
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			7
-----														
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674														
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			88
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			88
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			88
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			88
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			88
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			88

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
-----												
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
-----												
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3		N	-0-			-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3		N	-0-			-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 3		N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 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												
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
-----												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
LEXGAS, INC. 500222															
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----															
LISTER, JOE K. 503360															
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373															
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE, J.D. TRUST 540704															
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MINGUS OIL & GAS 569683															
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988																	
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MOGUL RESOURCES, LLC 573657																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NWG OPERATING LLC 616947																	
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660																	
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					60
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05		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																	
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4032	- 4040			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217							
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004								
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			38
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			38
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-			38
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			38
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			38
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			38
-----														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618							
HINKSON				WELL #: 2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON				WELL #: 8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REEDER				WELL #: 1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342																	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050																	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494						
SLEMMONS, HELEN		WELL #:	3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078 - 4088	
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	BALANCE
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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699 - 3790	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972 - 2998	
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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PATTON EXPLORATION, INC.		643730							
HARRINGTON BERT		WELL #:	1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	1
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2	N	-0-	1
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	1
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT	1
-----									
SIKES, HARRY		WELL #:	1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 - 4229	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	6
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-	6
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	6
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	6
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	6
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	6
-----									
PEBA OIL & GAS, INC.		648640							
WRIGHT UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118 - 2166	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 2	N	-0-	-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2	N	-0-	-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-	-0-
*05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-	-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	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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-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			
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
-----															
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087			
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	-0-	949	2		N	-0-				-0-
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
03	961 N	506	-0-	-455	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	-0-	615	2		N	-0-				-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	-0-	750	2		N	-0-				-0-
-----															
PETEX HART, J. B.		WELL #:		659782	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168			
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
02	1456 N	1167	-0-	-289	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-				-0-
*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	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 UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057 - 3063						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920			Y	-0-				22
-----													
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445 - 2450						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220 - 4230						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-				-0-
-----													
WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410 - 2600						
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268 - 2274						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
JOHNSON, HELEN		WELL #:	13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692 - 2698						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----  
PALO 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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106  
-----

12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250  
-----

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					12
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

-----  
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162  
-----

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

12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

-----  
F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150  
-----

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

PALO 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 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
12		496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-			40
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			40
02		420 N	308	-0-	-112	-0-	308 2		N	-0-			40
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			40
04		450 N	235	-0-	-215	-0-	235 2		N	-0-			40
*05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			40

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004	
LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			18
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			18
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
05		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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
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	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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

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

12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

-----  
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

-----  
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			6
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			6
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-			6
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			6
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			6
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			4
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			4
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			4
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			4
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			4
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			4
-----															
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3418	- 3427		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 166252	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 1835	PERF. 1675	- 1718		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
-----														
WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504														
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
-----														
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586														
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			120
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			120
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			120
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			120
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			120
*05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			120
-----														
STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A														
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STOVALL OPERATING CO. 824339															
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653															
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			-0-
04		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988															
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177															
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794															
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01		279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688															
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339												
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271			
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	124 N	46	-0-	-78	-0-			11	2	35	9	N	32			72
01	93 N	40	-0-	-53	-0-			5	2	35	9	N	32			104
02	56 N	47	-0-	-9	-0-			15	2	32	9	N	29			133
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-			13	2	33	9	N	30			163
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-			23	2	43	9	N	39			202
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-			58	2	20	9	N	18			220
-----																
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-			-0-
-----																
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762			
12	589 N	519	-0-	-70	-0-			519	2			N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-			605	2			N	-0-			-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-			431	2			N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555	2			N	-0-			-0-
04	600 N	539	-0-	-61	-0-			539	2			N	-0-			-0-
05	465 N	143	-0-	-322	-0-			143	2			N	-0-			-0-
-----																
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915			
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-			443	2			N	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-			443	2			N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-			384	2			N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	2			N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-			435	2			N	-0-			-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-			444	2			N	-0-			-0-
-----																
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 -	3875			
12	155 N	125	-0-	-30	-0-			125	2			N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-			128	2			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2			N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-			123	2			N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-			116	2			N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-			116	2			N	-0-			-0-
-----																
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 -	3220		
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-			36	1	402	2	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-			28	1	399	2	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-			57	1	237	2	N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-			-0-
04	420 N	15	-0-	-405	-0-			15	2			N	-0-			-0-
05	341 N	10	-0-	-331	-0-			10	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 - 3120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	063413	COMPL. DATE	05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WATSON, W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133427	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	4092 - 4106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCCLURE, C. C. C		WELL #:		1	RRCID ->	158168	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4429	PERF.	2236 - 2243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01		341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
-----																	
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					210
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					210
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					210
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	170	1			40
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1063	3	33	9	N	30					70
*05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	3	33	9	N	30					100
-----																	
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					32
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					32
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					32
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					32
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
*05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					32
-----																	
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																	
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-				6
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-				6
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2				N	-0-				6
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				6
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2				N	-0-				6
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-				6
-----																	
TOWER RESOURCES INC 862857																	
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211																	
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-				-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2				N	-0-				-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-				-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2				N	-0-				-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-				-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	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																	
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-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-
05		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																	
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	3	Y	-0-					-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	Y	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	Y	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204																	
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	46	1	105	3	Y	-0-					-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	84	1	159	3	Y	-0-					-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	47	1	92	3	Y	-0-					-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	172	1	97	3	Y	-0-					-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	125	1	179	3	Y	-0-					-0-
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	59	1	83	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			49
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	1			Y	-0-			49
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
-----															
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
-----															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507															
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
-----															
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-			-0-
-----															
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
02		196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001													
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
-----													
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A													
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		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
-----													
XPLORE OPERATING, LLC 946023													
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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													
12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-	-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-	-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		//CONT.//		054545								
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF. 4509 - 4534	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	775 S	689	-0-	-86 B	-0-	689	3	N	-0-		189	
01	899 S	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		189	
02	443 S	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		189	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	597 S	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-		189	
04	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		189	
05	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		189	
-----												
PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4380 - 4505	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
PARKS, J.W. "A"		WELL #:		93	RRCID ->	133428	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3422 - 3438	
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	Y	-0-		-0-	
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	Y	-0-		-0-	
02	1820 N	1785	-0-	-35	-0-	1785	2	Y	-0-		-0-	
03	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1785	2	Y	-0-		-0-	
04	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2	Y	-0-		-0-	
05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2	Y	-0-		-0-	
-----												
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
-----												
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PARKS PIERCE (STRAWN)				69263 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
-----												
PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARRETT		197689		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARRETT		197689		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			88	
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			88	
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			88	
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			88	
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			88	
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			88	

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			
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
12		403 #	359	-0-	-44	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
01		372 #	352	-0-	-20	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
02		308 #	307	-0-	-1	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
03		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
04		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
*05		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
12		231 R	67	-0-	-164	-0-	67 3		N	-0-			27
01		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			27
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			27
03		62 #	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			27
04		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-			27
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			27

PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510	
12		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	62 1	485 2	N	-0-			12
01		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	55 1	489 2	N	-0-			12
02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	51 1	331 2	N	-0-			12
03		558 N	430	-0-	-128 B	-0-	39 1	391 2	N	-0-			12
04		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	44 1	440 2	N	-0-			12
*05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	57 1	451 2	N	-0-			12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
PLUMLEE				WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLAYTON				WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354				
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLAYTON				WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232				
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-			-0-
02	896 N	655	-0-	-241	-0-	655	2			N	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-			-0-
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
VINCENT				WELL #: 1		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
PLUGGED AND ABANDONED				10/08/2009										

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
OXXN				630579													
POPE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584							
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		111 N	111	-0-	-0-		111 2			N	-0-					-0-	
01		111 N	111	-0-	-0-		111 2			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		111 N	111	-0-	-0-		111 2			N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A							
ROBERTSON				WELL #: 3													
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
04		14B2 EXT	25	-0-	25		25 2			N	-0-					12	
05		14B2 EXT	10	-0-	10		35 10 2			N	-0-					12	
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268							
NEELELY JINKENS				WELL #: 2													
12		1225 N	1225	-0-	-0-		1225 3			N	-0-					94	
01		1199 N	1199	-0-	-0-		1136 3	63 9		N	57					151	
02		924 N	536	-0-	-388		536 3			N	-0-					151	
03		1331 N	1331	-0-	-0-		1331 3			N	-0-					151	
04		1206 N	1206	-0-	-0-		1206 3			N	-0-					151	
*05		1211 N	1211	-0-	-0-		1211 3			N	-0-					151	
-----																	
WISE PRODUCTION COMPANY				933825		RRCID -> 068733		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0							
REYNOLDS NOEL				WELL #: 1													
12		1240 N	815	-0-	-425		155 1	660 2		N	-0-					56	
01		868 N	700	-0-	-168		127 1	573 2		N	-0-					56	
02		728 N	583	-0-	-145		117 1	466 2		N	-0-					56	
03		806 N	594	-0-	-212		54 1	540 2		N	-0-					56	
04		690 N	500	-0-	-190		96 1	404 2		N	-0-					56	
*05		809 N	809	-0-	-0-		162 1	647 2		N	-0-					56	
-----																	
RUDOLPH				WELL #: 1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A							
12		1427 N	1427	-0-	-0-		272 1	1155 2		N	-0-					75	
01		1423 N	1423	-0-	-0-		256 1	1167 2		N	-0-					75	
02		1181 N	1181	-0-	-0-		236 1	945 2		N	-0-					75	
03		1192 N	1192	-0-	-0-		1192 2			N	-0-					75	
04		960 N	585	-0-	-375		113 1	472 2		N	-0-					75	
05		992 N	627	-0-	-365		126 1	501 2		N	-0-					75	
-----																	
REYNOLDS, NOEL				WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080							
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 K	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-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-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	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
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-			74
01	1488 N	577	-0-	-911	-0-	577	2			N	-0-			74
02	1288 N	479	-0-	-809	-0-	479	2			N	-0-			74
03	1085 N	645	-0-	-440	-0-	645	2			N	-0-			74
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			74
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			74

OXXN 630579  
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			14
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106
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
-----												
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3	-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
12		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02		112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
*05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
12		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-		24
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		24
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2	N	-0-		24
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		24
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		24
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		24
-----												
PENN (RANGER)				70490 800	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MCBEE, CYNTHIA K.				537714								
MCBEE - THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF.	3368 - 3385
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

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 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
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			19
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			19
02		280 N	98	-0-	-182	-0-	98 3		N	-0-			19
03		310 N	15	-0-	-295	-0-	15 3		N	-0-			19
04		240 N	58	-0-	-182	-0-	58 3		N	-0-			19
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			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

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

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

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208			N	NO RPT			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208			N	NO RPT			40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486  
 GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43



PICKWICK (MARBLE FALLS)												
ANTLE OPERATING, INC.												
BRIDGES L.L.												
71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
026646												
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE								
12		1116 N	652	-0-	-464	-0-	218	1	434	2	N	103
01		1116 N	703	-0-	-413	-0-	251	1	452	2	N	103
02		1008 N	347	-0-	-661	-0-	157	1	190	2	N	103
03		651 N	302	-0-	-349	-0-	93	1	209	2	N	103
04		690 N	380	-0-	-310	-0-	122	1	258	2	N	103
*05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	152	1	254	2	N	103
-----												
BRIDGES												
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221												
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	288	1	575	2	N	2
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	288	1	519	2	N	2
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	105	1	127	2	N	2
03		868 N	489	-0-	-379	-0-	151	1	338	2	N	2
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	413	1	878	2	N	2
*05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	385	1	642	2	N	2
-----												
BLACK BANDANA LLC												
RICKELS												
072506												
WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090												
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	30
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	36
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	37
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	34
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	406	3	2	9	Y	36
*05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	Y	38
-----												
RICKELS												
WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982												
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	48
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	84	3	4	9	Y	52
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	60
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	3	12	9	Y	54
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	55
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	56
-----												
RICKELS												
WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178												
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	3	10	9	N	39
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1020	3	73	9	Y	52
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	52
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	Y	47
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	49
*05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	51
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
HINKSON, WILLIAM												
197689												
WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302				
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
12	155 N	11	-0-	-144	-0-		11	3		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	3		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-				-0-
-----															
G & F OIL, INC.				292000											
CARTER A		WELL #:		7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-				6
01	217 N	107	-0-	-110	-0-		107	2		N	-0-				6
02	196 N	129	-0-	-67	-0-		129	2		N	-0-				6
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-				6
04	90 N	54	-0-	-36	-0-		54	2		N	-0-				6
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				6
-----															
GANNETT OPERATING LLC				293813											
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEXGAS, INC.				500222											
BEST, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232				
12	372 N	239	-0-	-133	-0-		239	2		N	-0-				-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-		280	2		N	-0-				-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2		N	-0-				-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2		N	-0-				-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2		N	-0-				-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-				-0-
-----															
BRIDGES, IMA															
WELL #:		2		RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206					
12	713 N	380	-0-	-333	-0-		380	2		N	-0-				-0-
01	713 N	230	-0-	-483	-0-		230	2		N	-0-				-0-
02	392 N	121	-0-	-271	-0-		121	2		N	-0-				-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	2		N	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2		N	-0-				-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-				-0-
-----															
BRIDGES, IMA															
WELL #:		3		RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190					
12	155 N	101	-0-	-54	-0-		101	2		N	-0-				-0-
01	217 N	102	-0-	-115	-0-		102	2		N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2		N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2		N	-0-				-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-				-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222												
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220				
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
12	186 N	151	-0-	-35	-0-		151	2		N	-0-					8
01	186 N	150	-0-	-36	-0-		150	2		N	-0-					8
02	140 N	80	-0-	-60	-0-		80	2		N	-0-					8
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-					8
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-					8
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-					8
-----																
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220				
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2		N	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-					-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-		220	2		N	-0-					-0-
03	372 N	268	-0-	-104	-0-		268	2		N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-					-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2		N	-0-					-0-
-----																
CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220				
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-					-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-		86	2		N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2		N	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-		86	2		N	-0-					-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-					-0-
-----																
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214				
12	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2		N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-		113	2		N	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-		82	2		N	-0-					-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2		N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2		N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-					-0-
-----																
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

RUTLEDGE, KENNY 739150  
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

12	0	25	-0-	25	757	3	1	22	2	Y	-0-			19
01	0	25	-0-	25	782	2	1	23	2	Y	-0-			19
02	0	24	-0-	24	806	2	1	22	2	Y	-0-			19
03	0	27	-0-	27	833	1	1	26	2	Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	857	1	1	23	2	Y	-0-			19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	857					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

12	0	25	-0-	25	747	2	1	23	2	Y	-0-			19
01	0	25	-0-	25	772	3	1	22	2	Y	-0-			19
02	0	25	-0-	25	797	3	1	22	2	Y	-0-			19
03	0	26	-0-	26	823	1	1	25	2	Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	847	24	2			Y	-0-			19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	847					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

12	0	25	-0-	25	774	2	1	23	2	Y	-0-			19
01	0	25	-0-	25	799	2	1	23	2	Y	-0-			19
02	0	25	-0-	25	824	3	1	22	2	Y	-0-			19
03	0	26	-0-	26	850	26	2			Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	874	1	1	23	2	Y	-0-			19
05	0	NO RPT	-0-	-0-	874					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

12	0	25	-0-	25	771	2	1	23	2	Y	-0-			23
01	0	25	-0-	25	796	2	1	23	2	Y	-0-			23
02	0	24	-0-	24	820	3	1	21	2	Y	-0-			23
03	0	26	-0-	26	846	26	2			Y	-0-			23
04	0	24	-0-	24	870	24	2			Y	-0-			23
05	0	NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT			23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

12	0	42	-0-	42	1255	4	1	38	2	Y	-0-			2
01	0	42	-0-	42	1297	4	1	38	2	Y	-0-			2
02	0	42	-0-	42	1339	5	1	37	2	Y	-0-			2
03	0	42	-0-	42	1381	1	1	41	2	Y	-0-			2
04	0	39	-0-	39	1420	1	1	38	2	Y	-0-			2
05	0	NO RPT	-0-	-0-	1420					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
-----															
12		0	25	-0-	25	174	2	1	23	2	Y	-0-			58
01		0	25	-0-	25	199	2	1	23	2	Y	-0-			58
02		0	24	-0-	24	223	3	1	21	2	Y	-0-			58
03		0	26	-0-	26	249	1	1	25	2	Y	-0-			58
04		0	24	-0-	24	273	24	2			Y	-0-			58
05		0	NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT			58
-----															
HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764															
12		0	42	-0-	42	292	4	1	38	2	Y	-0-			5
01		0	43	-0-	43	335	4	1	39	2	Y	-0-			5
02		0	43	-0-	43	378	5	1	38	2	Y	-0-			5
03		0	41	-0-	41	419	41	2			Y	-0-			5
04		0	40	-0-	40	459	1	1	39	2	Y	-0-			5
05		0	NO RPT	-0-	-0-	459					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															
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			67
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			67
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			67
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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															
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		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-
-----															
SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572															
12		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
-----															
SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552															
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01		92	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT			-0-

PIONEER, N.(CADDO)														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC														
BOUQUET, T.														
//CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 767834														
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81	81				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81	81				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81	81				N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER														
WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576														
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	38	3	13	9	N	12			169
01	111	111	-0-	-0-	-0-	99	3	12	9	N	11			204
02	14B2 EXT	57	-0-	57	57	44	3	13	9	N	12			193
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57	57				N	NO RPT			193
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57	57				N	NO RPT			193
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57	57				N	NO RPT			193
-----														
PIT-ROM (CONGL. ZONE A)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
HOHERTZ, A. B. "A"														
71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
213703														
WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52														
WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920														
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-
02	784 N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
*05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.														
COODY -44-														
863965														
WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
COODY-44-A														
WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860														
12	1333 N	853	-0-	-480	-0-	772	2	81	9	N	74			111
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	895	2	363	9	N	330	369	1	72
02	1092 N	897	-0-	-195	-0-	733	2	164	9	N	149	167	1	54
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	713	2	245	9	N	223	235	1	42
04	1230 N	862	-0-	-368	-0-	662	2	200	9	N	182	166	1	58
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	666	2	164	9	N	149	165	1	42

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	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
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-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	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20

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	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
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

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
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

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
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

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
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2	Y	-0-	-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-	-0-
02	1232 N	867	-0-	-365	-0-	867	2	Y	-0-	-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-	-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-	-0-
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	460	2	N	-0-	-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2	N	-0-	-0-
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2	N	-0-	-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2	N	-0-	-0-
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	61
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	61
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	61
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	61
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	61
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	61
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	42
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	2	N	-0-	42
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	42
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	42
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	42
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
-----										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLOXOM		WELL #:		1	RRCID ->	147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901 - 3907
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		157
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		157
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		157
-----												
FAMBRO		WELL #:		1	RRCID ->	156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		42
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-		42
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		42
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		42
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		42
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		42
-----												
FAMBRO		WELL #:		2	RRCID ->	165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848 - 3862
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7	171
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	950	2	14	9	N	13	184
02	840 N	607	-0-	-233	-0-	607	2			N	-0-	184
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-	979	2	7	9	N	6	21
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1	22
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	22
-----												
SIKES-RANDALL		WELL #:		1	RRCID ->	178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3790 - 3800
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	N	9	63
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8	71
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8	9	N	7	78
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10	88
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9	97
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5	102
-----												
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 - 3920
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-	-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-	-0-
03	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-	-0-
04	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-	-0-
05	2542 N	2036	-0-	-506	-0-	2036	2			N	-0-	-0-
-----												
RANDALL, T.		WELL #:		2	RRCID ->	200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3886 - 3896
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-

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	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
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1186	2	143 9	N	130	182 1	52
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1344	2	138 9	N	125		177
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1059	2	121 9	N	110	170 1	117
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1352	2	151 9	N	137	187 1	67
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1073	2	129 9	N	117		184
05	1302 N	757	-0-	-545	-0-	669	2	88 9	N	80	180 1	84
-----												
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890				
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6										
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920				
MASSEY, ROY		WELL #: 1										
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		87
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		87
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-		87
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		87
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		87
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		87
-----												
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904				
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-		53
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		53
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		53
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-		53
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		53
*05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		53
-----												
CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950				
12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-		-0-
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-		-0-
02	2576 X	1609	-0-	-967	-0-	1609	2		N	-0-		-0-
03	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2		N	-0-		-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-		-0-
*05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 - 4044
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B	DENY	-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3925 - 3940
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		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 - 3854
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02		616 N	212	-0-	-404	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3892 - 3904
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	540 2	109 9	N	99			184
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	624 2	106 9	N	96			280
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	488 2	58 9	N	53	166 1		167
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	654 2	79 9	N	72			239
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	740 2	48 9	N	44	163 1		120
*05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	723 2	56 9	N	51			171

FAMBRO "9"				WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B	DENY	-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	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
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		70
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		70
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
-----											
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		46
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		46
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2	N	-0-		46
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		46
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		46
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		46
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072			
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		7
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		7
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		7
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		7
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		7
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		7

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
CRUDGINGTON "13"		WELL #:		1	RRCID ->	211991	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3972 - 3976			
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
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	4	7		12
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				12
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	7		10
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	7		8
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	4	7		4
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	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	315 N		315	-0-	-0-		315	2		N	-0-				123
04	189 N		189	-0-	-0-		189	2		N	-0-				123
*05	190 N		190	-0-	-0-		190	2		N	-0-				123
-----															
VICK "56"		WELL #:		2	RRCID ->	213055	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4018 - 4046			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
01	9 N		9	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
*05	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
-----															
CRUDGINGTON "13"		WELL #:		2	RRCID ->	214872	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3888 - 3907			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2		N	-0-				69
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1078	2		N	20				89
02	952 N	829	-0-	-123	-0-		792	2		N	34	114	1		9
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2		N	-0-				9
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2		N	-0-				9
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2		N	-0-				9
-----															
VICK "56"		WELL #:		3	RRCID ->	217018	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	4234	PERF.	4001 - 4040			
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-				-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-				-0-
-----															
ROGERS, ED		WELL #:		6	RRCID ->	217689	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3955 - 3980			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123					153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128	168	1			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	129	1			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	170	1			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	235	159	1			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	167	1			278

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					107
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					107
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-	60	1			47
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	272	2	66	9	N	60					107
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					107
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					107

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

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

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					4
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					4
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	552	2			N	-0-					4
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					4
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					4
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					4

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	996	-0-	-180	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					61
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					61
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					61
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
M	O	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	3	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	6	-0-	6		3 2	6	2	N	-0-					124
-----																
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894								
12	950	N	950	-0-	-0-		950 2			N	-0-					28
01	946	N	946	-0-	-0-		931 2	15	9	N	14					42
02	868	N	819	-0-	-49		819 2			N	-0-					42
03	927	N	927	-0-	-0-		927 2			N	-0-					42
04	876	N	876	-0-	-0-		876 2			N	-0-					42
*05	894	N	894	-0-	-0-		894 2			N	-0-					42
-----																
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964								
12	222	N	222	-0-	-0-		222 2			N	-0-					55
01	205	N	205	-0-	-0-		205 2			N	-0-					55
02	224	N	200	-0-	-24		178 2	22	9	N	20					75
03	188	N	188	-0-	-0-		188 2			N	-0-					75
04	811	N	811	-0-	-0-		785 2	26	9	N	24					99
*05	822	N	822	-0-	-0-		807 2	15	9	N	14					113
-----																
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824								
12	449	N	449	-0-	-0-		449 2			N	-0-					57
01	398	N	398	-0-	-0-		398 2			N	-0-					57
02	476	N	327	-0-	-149		327 2			N	-0-					57
03	944	N	944	-0-	-0-		944 2			N	-0-					57
04	406	N	406	-0-	-0-		406 2			N	-0-					57
*05	285	N	285	-0-	-0-		285 2			N	-0-					57
-----																
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976								
12	160	N	160	-0-	-0-		160 2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					147
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					147
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					147
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					147
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					147
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					147

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	153	2	144	9	N	131					131
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					131
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					131
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					131
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					131
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					131

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					26
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					26
02		868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					26
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					26
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					26
*05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02		728 N	582	-0-	-146	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
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
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			84
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	556 2	55 9	N	50			134
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	1 5		133
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			133
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			133
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			133
-----												
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-
-----												
ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			26
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			26
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			26
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			26
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			26
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			26

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			53
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			53
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			53
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			53
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			53
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			53

HARRELL "4" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	45	1	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	64	1	9

CHRISTESSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-

CURRY HEIRS "3" WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
02	392 N	68	-0-	-324	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
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
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	283 2	N	34		34
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345 2	N	-0-		34
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		34
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		34
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		34
-----										
POST OAK OPERATING, LLC		671881								
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		23
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		23
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		23
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		23
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		23
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 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		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		21
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		21
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		21
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		21
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		21
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		21
-----										
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		33
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		33
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		33
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		33
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		33
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		33
-----										
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		8
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		8
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		8
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		8
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		8
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		41
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		41
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		41
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		41
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		41
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		41

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 805550									
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012			
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	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		17	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		17	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		17	
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		17	
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		17	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		17	
-----											
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
-----											
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
-----											
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		17	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		17	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		17	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		17	
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		17	
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		17	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

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

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

12	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2	N	-0-			55
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2	N	-0-			55
02	588 N	249	-0-	-339	-0-	249	2	N	-0-			55
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			55
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			55
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			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

12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-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

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

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
EVANS				WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3100 N	2528	-0-	-572	1118	2528	2		N	-0-				-0-
01		3100 N	2359	-0-	-741	377	2359	2		N	-0-				-0-
02		2520	1807	-0-	-713	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
03		2790	2480	-0-	-310	-0-	2480	2		N	-0-				-0-
04		2700	2409	-0-	-291	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
05		2542 #	2411	-0-	-131	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
-----															
ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644		
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				20
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				20
02		616 N	292	-0-	-324	-0-	292	2		N	-0-				20
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	21	1	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
-----															
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		
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
POCO (CADD)				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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2		N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				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		
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	237	1	534	3	Y	-0-			41
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	303	1	573	3	Y	-0-			41
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	309	1	598	3	Y	-0-			41
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-				41
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	320	1	460	3	Y	-0-			41
*05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	301	1	420	3	Y	-0-			41

POLKSTALK (BEND CONGL.)		//CONT.//		72223 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
CHASTAIN		WELL #:		2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	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
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE (CADD 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	
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-		-0-
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3		N	-0-		-0-
02	364	N	171	-0-	-193	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-		-0-

VIETH, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 -	4401
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-	-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3		N	-0-	-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-	-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-	-0-

VIETH, F. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352 -	4398
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-	-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3		N	-0-	-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-	-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-	-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-	-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3		N	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)																
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																
JOHNSON, C. P.																
72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
238462																
WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		273	1	993	2	N	-0-			32
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		273	1	1061	2	N	-0-			32
02		1176 N	667	-0-	-509	-0-		246	1	421	2	N	-0-			32
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		272	1	1029	2	N	-0-			32
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		264	1	1031	2	N	-0-			32
*05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		273	1	1029	2	N	-0-			32

-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY																
MADER, K. V.																
878925																
WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		186 N	163	-0-	-23	-0-		56	1	107	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-		61	1	111	3	Y	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-		64	1	101	3	Y	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-		68	1	104	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-		71	1	105	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-		61	1	119	3	Y	-0-			-0-

-----																
TRAVIS, J. R. UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		837 N	709	-0-	-128	-0-		242	1	467	3	Y	-0-			-0-
01		837 N	756	-0-	-81	-0-		267	1	489	3	Y	-0-			-0-
02		756 N	719	-0-	-37	-0-		279	1	440	3	Y	-0-			-0-
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-		319	1	487	3	Y	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-		336	1	492	3	Y	-0-			-0-
*05		835 N	835	-0-	-0-	-0-		282	1	553	3	Y	-0-			-0-

-----																
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		1705 N	1422	-0-	-283	-0-		485	1	937	3	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1387	-0-	-194	-0-		490	1	897	3	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1302	-0-	-98	-0-		504	1	798	3	Y	-0-			-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		681	1	1040	3	Y	-0-			-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		644	1	945	3	Y	-0-			-0-
*05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		540	1	1061	3	Y	-0-			-0-

-----																
WHITE, J. C. UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----																
SEABERRY J.B.																
WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		372 N	322	-0-	-50	-0-		110	1	212	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-		111	1	202	3	Y	-0-			-0-
02		308 N	268	-0-	-40	-0-		104	1	164	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-		119	1	182	3	Y	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-		130	1	190	3	Y	-0-			-0-
*05		311 N	311	-0-	-0-	-0-		105	1	206	3	Y	-0-			-0-



POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4780 - 4799		
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
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	50 1	96 3	Y	-0-			3
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	52 1	94 3	Y	-0-			3
02		140 N	100	-0-	-40	-0-	39 1	61 3	Y	-0-			3
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	45 1	68 3	Y	-0-			3
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	54 1	78 3	Y	-0-			3
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	42 1	82 3	Y	-0-			3
-----													
BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4071 - 4084		
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	87 1	167 3	Y	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	99 1	182 3	Y	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	109 1	172 3	Y	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	150 1	230 3	Y	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	137 1	201 3	Y	-0-			-0-
*05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	121 1	237 3	Y	-0-			-0-
-----													
PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 3940 - 4164		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
-----													
WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 3811 - 4011		
HARWELL, ESTELLE		931940											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF. N/A		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		72306 666											
SIMMONS, PHIL		190494											
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	440 3	N	-0-			-0-
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3		N	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
*05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
-----													
LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4806 - 4828		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	** DISPOSITIONS	** AMT
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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												
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	Y	-0-	6
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	3	Y	-0-	6
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	45	1	71	3	Y	-0-	6
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	3	Y	-0-	6
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	52	1	76	3	Y	-0-	6
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	43	1	84	3	Y	-0-	6
-----												
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180												
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	3	Y	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	Y	-0-	-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-	-0-
-----												
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	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												
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	169	1	327	3	Y	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	3	Y	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	183	1	289	3	Y	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	206	1	315	3	Y	-0-	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	195	1	286	3	Y	-0-	-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	149	1	293	3	Y	-0-	-0-
-----												
POOLVILLE, SW. (CADD0) 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												
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	89
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	89
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	10	99
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	99
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	99
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	99

POOLVILLE, SW. (CADDO)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER						
MCBRIDE				WELL #:	1	RRCID ->	100259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491 - 3538			
12	14B2 EXT	3	-0-	3	14	3	2				N	-0-			-0-
01	16 R	2	-0-	-14	-0-	2	2				N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-
05	3 N NO RPT		-0-	-3	-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			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-444					N	NO RPT			44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-444					N	NO RPT			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444					N	NO RPT			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444					N	NO RPT			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444					N	NO RPT			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-444					N	NO RPT			44
-----															
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990					CNTY: PARKER						
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	102340	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741 - 5000			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEXGAS, INC.				500222					CNTY: PARKER						
BANKS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 - 4918			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919 - 4931			
12	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
02	672 N	640	-0-	-32	B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03	744 N	686	-0-	-58	B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	720 N	663	-0-	-57	B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
05	713 N	682	-0-	-31	B	-0-	682	2			N	-0-			-0-

-----												
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)			72306 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
GREENMAN B			WELL #: 3 T		RRCID -> 085026			COMPL. DATE 09/07/1979			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
POOLVILLE, WEST (ATOKA)			72307 200		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
WEEKS			WELL #: 1		RRCID -> 070163			COMPL. DATE 02/06/1977			TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
VIETH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 080971			COMPL. DATE 07/05/1978			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405	
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889		RRCID -> 081815			COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116	
WOODY, W.L.			WELL #: 1									
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-	9
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	2	N	-0-	9
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-	9
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	2	N	-0-	9
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-	9
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-	9

-----												
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.			723451		RRCID -> 084666			COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356	
HARRIS "E"			WELL #: 1									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 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	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-	-0-	
01		7 N	2	-0-	-5	-0-		2	2	N	-0-	-0-	
02		7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2	N	-0-	-0-	
03		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2	N	-0-	-0-	
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-	-0-	
05		4 N NO RPT		-0-	-4	-0-				N	NO RPT	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		21	1	41	3	Y	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-		22	1	41	3	Y	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-		30	1	47	3	Y	-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		42	1	65	3	Y	-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-		46	1	67	3	Y	-0-
*05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		37	1	72	3	Y	-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

12		372 N	305	-0-	-67	-0-		104	1	201	3	Y	-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-		108	1	199	3	Y	-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-		115	1	181	3	Y	-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-		121	1	185	3	Y	-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-		134	1	197	3	Y	-0-
05		341 N	325	-0-	-16	-0-		110	1	215	3	Y	-0-

VIETH, BENNY 885580  
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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

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

12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2		N	-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	2		N	-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2		N	-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	2		N	-0-
*04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2		N	-0-
05		1426 N NO RPT		-0-	-1426	-0-					N	NO RPT

PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447

12		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
03		532 X	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-
*04		112 X	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-
05		1 X NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN						
BRUCE OGLETREE LLC				103274										
MCCLUSKEY				WELL #:	1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2230 - 2288	
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	AMT	CODE	BALANCE
12	0	W		-0-	-0-	-0-		220		N	-0-			-0-
01	0	W		NO RPT	-0-	-0-		220		N	NO RPT			-0-
02	0	W		-0-	-0-	-0-		220		N	-0-			-0-
03	0			-0-	-0-	-0-		220		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021														

NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010
12	0	W		33	-0-	33		521	33 2	N	-0-		-0-
01	0	W		28	-0-	28		549	28 2	N	-0-		-0-
02	0	W		45	-0-	45		594	45 2	N	-0-		-0-
03	0	W		20	-0-	20		614	20 2	N	-0-		-0-
04	0	W		14	-0-	14		628	14 2	N	-0-		-0-
05	0	W		NO RPT	-0-	-0-		628		N	NO RPT		-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961
12	0	W		40	-0-	40		531	40 2	N	-0-		-0-
01	0	W		27	-0-	27		558	27 2	N	-0-		-0-
02	0	W		42	-0-	42		600	42 2	N	-0-		-0-
03	0	W		10	-0-	10		610	10 2	N	-0-		-0-
04	0	W		18	-0-	18		628	18 2	N	-0-		-0-
05	0	W		NO RPT	-0-	-0-		628		N	NO RPT		-0-

MCCLUSKEY				WELL #:	2	RRCID ->	215944	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2262 - 2301	
12	0	W		-0-	-0-	-0-		233		N	-0-		-0-	
01	0	W		NO RPT	-0-	-0-		233		N	NO RPT		-0-	
02	0			-0-	-0-	-0-		233		N	-0-		-0-	
03	0			-0-	-0-	-0-		233		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021														

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	
12	14B2	EXT		-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	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21	
05	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	
12	279	N		192	-0-	-87	B	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
01	231	N		231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
02	196	N		139	-0-	-57	B	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	312	N		312	-0-	-0-	B	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
04	293	N		293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
*05	308	N		308	-0-	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-		-0-	

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// //CONT.//		72511 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
				863965									
		WELL #:		8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF.	4329 - 4332	
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		
12	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-		
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-		
02	196 N	139	-0-	-57 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-		
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-		
*05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-		
-----													
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
				099280									
		WELL #:		4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4078 - 4086	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-		
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
03	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-			-0-		
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-		
-----													
ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4089 - 4106
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-	33	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-	33	
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-			-0-	33	
03	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-			-0-	33	
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-			-0-	33	
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	33	
-----													
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY				72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
				099280									
		WELL #:		13RC	RRCID ->	122976	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3926 - 3934	
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	Y	-0-			-0-		
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-			-0-		
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-		
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-		
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	Y	-0-			-0-		
*05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	Y	-0-			-0-		
-----													
ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3872 - 3882
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	Y	-0-			-0-		
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-			-0-		
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-		
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-		
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	Y	-0-			-0-		
*05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	Y	-0-			-0-		
-----													
HARALSON				WELL #:	16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3852 - 3882
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-	14	
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-	14	
02	336 N	45	-0-	-291 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-	14	
03	496 N	47	-0-	-449 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	14	
04	360 N	196	-0-	-164 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-	14	
*05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	14	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689									
SET RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
ASHBY CA-2		WELL #:	1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042 - 4048				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000				
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			58
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			58
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			58
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			58
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			58
*05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			58
-----												
ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714				
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
-----												
ASHBY 12X		WELL #:	1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	78
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	78
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	78
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	78
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	78
*05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-	78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114
12		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04		15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
05		0 N	-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
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-	18
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-	18
02		140 N	86	-0-	-54 B	-0-	86	3	N	-0-	18
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-	18
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-	18
*05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-	18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-		
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-		
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2	N	-0-	-0-		
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-		
*05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-	

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #:		2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		8		316
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	4	3	9	N	3	319
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	52	4	8	9	N	7	326
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	4	8	9	N	7	333
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	333
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	333

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
-----														
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		//CONT.//		72524	666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF.	4100 - 4150	
12	651 N	419	-0-	-232	-0-	419	2		N	-0-			-0-	
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-	
02	504 N	139	-0-	-365	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
03	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
MARWITZ, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018099	COMPL. DATE	08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2540 - 2644	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
REA, T. K.				WELL #:	1	RRCID ->	018100	COMPL. DATE	03/25/1936	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2412 - 2455	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
NEIMANN, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	018101	COMPL. DATE	03/18/1945	TOTAL DEPTH	2644	PERF.	2575 - 2644	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BURKS, T. J., ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	040273	COMPL. DATE	09/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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																
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					27
*01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					27
*02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					27
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					27
*04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					27
*05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					27
-----																
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					32
*01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					32
*02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					32
03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					32
*04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					32
*05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					32
-----																
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762																
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					183
*01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					183
*02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					183
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					183
*04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					183
*05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					183
-----																
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694																
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					172
*01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					172
*02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					172
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					172
*04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					172
*05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					172

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON  
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521  
 JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

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
12		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			63
*01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			63
*02		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			63
03		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			63
*04		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			63
*05		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

12		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			8
*01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			8
*02		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			8
03		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			8
*04		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			8
*05		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			8

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 LEVISAY OPERATING CO. 498735  
 PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

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-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		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

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-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		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

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

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720					
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: CALLAHAN							
FULLER, K. W.		WELL #:		2	RRCID -> 111501	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1682	- 1703					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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					
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007														
-----														
SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN							
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524					
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019														
-----														
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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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			
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
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
02		1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299									
PRUET		WELL #: 1		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		12
01		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3	N	-0-		12
02		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		12
*05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 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			
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
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 2	N	-0-		-0-
02		504 N	304	-0-	-200	-0-	304 2	N	-0-		-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-		-0-
*05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095									
LEE, BRENDA		WELL #: 1		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032			
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
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
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			
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
12		1705 N	727	-0-	-978	-0-	727 3	N	-0-	164 1	31
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	25		56
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	11		67
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	13		80
04		2340 N	1997	-0-	-343	-0-	1983 3	N	13		93
*05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	4	62 1	35

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
BALL		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578					
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-				-0-
02	812 N	503	-0-	-309	-0-	98	1	405	2	N	-0-				-0-
03	992 N	508	-0-	-484	-0-	6	1	502	2	N	-0-				-0-
04	930 N	439	-0-	-491	-0-	9	1	430	2	N	-0-				-0-
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	4	1	414	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					
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-				-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-				-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-				-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
-----															
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386					
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-				-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-				-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-				-0-
-----															
RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494													
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				Y	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				Y	NO RPT				-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2			N	-0-			149
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2			N	-0-			149
02		560 N	526	-0-	-34	-0-	526 2			N	-0-			149
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			149
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2			N	-0-			149
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2			N	-0-			149
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2			N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3184 - 3269		
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2			N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-			-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420		
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3220		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	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 #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----														
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B DENY	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DAVIS, W.T.		WELL #: 2		RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3304 - 3321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYANT, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 - 3395				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		CHRISTMAS		WELL #: 2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-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									
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
-----												
EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A COND	-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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
01	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			23
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			23
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			23
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			23
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			23
*05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			23

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			10
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			10
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			10
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			10
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			10
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			10
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
12	930 #	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-			38
01	930 #	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-			38
02	700 #	34	-0-	-666	-0-	34	2			N	-0-			38
03	775 #	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-			38
04	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			38
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			38
-----														
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
12	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
05	775 #	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-			-0-



RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

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

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

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

12	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
01	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
03	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
05	992 #	966	-0-	-26	-0-	966	2	N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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		
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	19
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7	26
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	N	11	37
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	149	2	21	9	N	19	56
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13	69
*05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	69
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355		
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	33
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	49	2	15	9	N	14	47
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	N	18	65
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	265	2	39	9	N	35	100
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	253	2	25	9	N	23	123
*05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	123
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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													
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----															
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
GRIFFIN			WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3216 - 3354
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
-----												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3232 - 3325
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-		157	2		Y	-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		Y	-0-
02		140 #	108	-0-	-32	-0-		108	2		Y	-0-
03		155 #	137	-0-	-18	-0-		137	2		Y	-0-
04		150 #	123	-0-	-27	-0-		123	2		Y	-0-
05		155 #	110	-0-	-45	-0-		110	2		Y	-0-
-----												
KING			WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3330 - 3345
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RODGERS			WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3404 - 3452
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RYANO			WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3191 - 3292
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-		10	2		N	-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-
05		14 #	12	-0-	-2	-0-		12	2		N	-0-
-----												
OPAL			WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3346 - 3368
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
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
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528				
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			80
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			80
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			80
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			80
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			80
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			80
-----														
BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393		
DECKER		WELL #: 1								
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 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----										
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508		
DEMPSEY, WESLEY		WELL #: 1								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
-----										
MEEKS, R. E.		559252		RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A		
MEEKS, VERNA "A"		WELL #: 1								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525		
WELLS		WELL #: 1								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		74661 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RIDGE OIL COMPANY		711100													
BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000					
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952					
M	O	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
12	465 N	37	-0-	-428	-0-	-0-	25	1	12	9	N	11			95
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-			95
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	14			109
							15	9							
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	N	74			183
							81	9							
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	N	13			196
							14	9							
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	13			209
							14	9							

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438					
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REAGAN "14"		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		217005													
		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770					
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
YEATS		217005													
		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732					
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
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
REAGAN MARY				WELL #: 112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4252	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
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
-----										
YEATS				WELL #: 3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3860 - 3871		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
-----										
YEATS				WELL #: 4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2678 - 2713		
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DANNY MIZE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 125631	COMPL. DATE 03/13/1986	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3253 - 3367		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
-----										
NORTH SLOPE II				WELL #: 1	RRCID -> 134879	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 4087	PERF. 3254 - 3399		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895
12	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
-----												
KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369
12	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
12	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
12	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

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

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

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
02	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
-----													
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-		-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
*05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344	
12	310 #	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-		39
01	279 #	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-		39
02	224 #	5	-0-	-219	-0-	5	2			Y	-0-		39
03	186 #	16	-0-	-170	-0-	16	2			Y	-0-		39
04	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-		39
05	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-		39
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389	
12	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-		-0-
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-		-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-		-0-
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-		-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-		-0-
*05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		217 #	186	-0-	-31	-0-	117 2	69 9	Y	63	82 1		24
01		217 #	143	-0-	-74	-0-	69 2	74 9	Y	67			91
02		196 #	98	-0-	-98	-0-	39 2	59 9	Y	54	83 1		62
03		186 #	148	-0-	-38	-0-	73 2	75 9	Y	68	79 1		51
04		180 #	131	-0-	-49	-0-	73 2	58 9	Y	53	84 1		20
05		186 #	126	-0-	-60	-0-	75 2	51 9	Y	46			66
-----													
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 -	3472
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
-----													
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 -	3540
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 -	3443
12		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
-----													
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 -	3485
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
-----													
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 -	3549
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05		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
12		186 #	149	-0-	-37	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
01		186 #	145	-0-	-41	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
02		168 #	112	-0-	-56	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
03		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
04		150 #	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
05		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 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	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
12		155 #	9	-0-	-146	-0-	9 2		N	-0-			43
01		124 #	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			43
02		112 #	11	-0-	-101	-0-	11 2		N	-0-			43
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			43
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			43
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			43
-----													
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		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	
12		62 #	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			9
01		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			9
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			9
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			9
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			9
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			9
-----													
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02		56 #	16	-0-	-40	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
-----													
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360	
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
-----													
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855	
02		280 #	28	-0-	-252	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03		310 #	29	-0-	-281	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04		300 #	24	-0-	-276	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		310 #	26	-0-	-284	-0-	26 2		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRICO OIL, INC.				091040											
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02		224 #	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*05		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
-----															
BYRNE OIL COMPANY				119795											
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796		
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	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		
12		155 #	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			119
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			119
02		56 #	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-			119
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			119
04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			119
*05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			119
-----															
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----														
12		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-		20
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-		20
02		3 #	2	-0-	-1	-0-			2	2	N	-0-		20
03		5 #	1	-0-	-4	-0-			1	2	N	-0-		20
04		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	2	N	-0-		20
05		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	2	N	-0-		20
-----														
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451														
12		1524 R	1524	-0-	-0-	-0-			1524	2	N	-0-		-0-
01		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-			1188	2	N	-0-		-0-
02		1120 #	950	-0-	-170	-0-			950	2	N	-0-		-0-
03		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-			1573	2	N	-0-		-0-
04		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-			1361	2	N	-0-		-0-
*05		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-			1314	2	N	-0-		-0-
-----														
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
-----														
CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374														
12		93 #	78	-0-	-15	-0-			52	2	26 9 Y	24	23 1	21
01		93 #	84	-0-	-9	-0-			54	2	30 9 Y	27	23 1	25
02		84 #	56	-0-	-28	-0-			39	2	17 9 Y	15	23 1	17
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-			76	2	29 9 Y	26	23 1	20
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-			80	2	30 9 Y	27	23 1	24
*05		108 R	108	-0-	-0-	-0-			80	2	28 9 Y	25	24 1	25
-----														
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368														
12		93 #	84	-0-	-9	-0-			58	2	26 9 Y	24	23 1	21
01		93 #	91	-0-	-2	-0-			61	2	30 9 Y	27	23 1	25
02		84 #	61	-0-	-23	-0-			44	2	17 9 Y	15	23 1	17
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-			86	2	29 9 Y	26	23 1	20
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-			90	2	30 9 Y	27	23 1	24
*05		118 R	118	-0-	-0-	-0-			90	2	28 9 Y	25	24 1	25
-----														
CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370														
12		248 #	211	-0-	-37	-0-			123	2	88 9 Y	80	76 1	68
01		248 #	228	-0-	-20	-0-			128	2	100 9 Y	91	77 1	82
02		224 #	146	-0-	-78	-0-			93	2	53 9 Y	48	75 1	55
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-			180	2	96 9 Y	87	77 1	65
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-			189	2	100 9 Y	91	77 1	79
*05		280 R	280	-0-	-0-	-0-			189	2	91 9 Y	83	79 1	83
-----														
GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463														
12		5 #	4	-0-	-1	-0-			4	2	N	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-		-0-
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-		-0-
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-		-0-
*05		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448				
M	O	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
12	310 #	306	-0-	-4	-0-	-0-		306	2		N	-0-				-0-
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	-0-		292	2		N	-0-				-0-
02	280 #	166	-0-	-114	-0-	-0-		166	2		N	-0-				-0-
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	-0-		305	2		N	-0-				-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	2		N	-0-				-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	-0-		298	2		N	-0-				-0-
-----																
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456				
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	-0-				18
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-				18
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	-0-		72	2		Y	-0-				18
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2		Y	-0-				18
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2		Y	-0-				18
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2		Y	-0-				18
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455				
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2		Y	-0-				36
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2		Y	-0-				36
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	-0-		109	2		Y	-0-				36
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2	10	9	Y	-9			45
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2		Y	-0-				45
*05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2		Y	-0-				45
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486				
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2		Y	-0-				2
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-				2
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	-0-		87	2		Y	-0-				2
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	2		Y	-0-				2
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	-0-		115	2		Y	-0-				2
*05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2		Y	-0-				2
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464				
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2		Y	-0-				2
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-				2
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	-0-		94	2		Y	-0-				2
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2	1	9	Y	-1			3
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2		Y	-0-				3
*05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2		Y	-0-				3
-----																
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373				
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2	37	9	Y	34	33	1	29
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2	43	9	Y	39	33	1	35
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	-0-		49	2	22	9	Y	20	32	1	23
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2	42	9	Y	38	33	1	28
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2	43	9	Y	39	33	1	34
*05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2	40	9	Y	36	34	1	36



REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JD OPERATING 427405  
 HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

12	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

12	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

12	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345  
WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

12	186 #	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	N	1					14
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	161	3	1	9	N	1					15
02	168 #	104	-0-	-64	-0-	103	3	1	9	N	1					16
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	N	1					17
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	N	1					18
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	N	1					19

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					9
01	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					9
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					9
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					9
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					9
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					9

REB (MARBLE FALLS) LOWRANCE INC. WALKER, MONROE		//CONT.// 75095 500 //CONT.// 511345		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 4		RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3497 - 3517						
M	O	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
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-					-0-
01		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-					-0-
02		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-					-0-
03		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-					-0-
04		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-					-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					-0-
-----																
NIXON		WELL #: 1		RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3497 - 3655						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SNEED, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3902		PERF. N/A						
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	33 3	37 9		N	34					44
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	34 3	39 9		N	35					79
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	22 3	22 9		N	20	84	1			15
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	35 3	41 9		N	37					52
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9		N	30					82
*05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	31 3	37 9		N	34	86	1			30
-----																
WEST, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 3869		PERF. N/A						
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					1
01	3	#	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-					1
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-					1
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-					1
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-					1
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-					1
-----																
SNEED, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A						
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	33 3	37 9		N	34					44
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	34 3	39 9		N	35					79
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	22 3	22 9		N	20	84	1			15
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	35 3	41 9		N	37					52
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9		N	30					82
*05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	31 3	37 9		N	34	86	1			30
-----																
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 3930		PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			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 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
-----														
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----														
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434		
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*05		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
-----														
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170		
CASEY HEIRS "B"				651162										
12		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			64
01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			64
02		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			64
03		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			64
*04		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			64
05		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		
12		217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3		N	-0-			82
01		217 #	20	-0-	-197	-0-	20	3		N	-0-			82
02		84 #	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			82
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			82
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			82
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			82
-----														
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156		
12		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			54
01		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			54
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			54
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			54
*04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			54
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			54
-----														
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008		
12		279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			24
01		290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	N	16		40
02		291 R	291	-0-	-0-	-0-	279	3	12	9	N	11		51
03		422 R	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	N	4	45 1	10
*04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	289	3	13	9	N	12		22
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			22

-----																
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	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
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004																
-----																
VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750																
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	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																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291																
HITTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537																
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	STATUS * AMT	C	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	37
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	37
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37
-----												
HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-
05		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												
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-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
05		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												
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-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
05		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												
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-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
05		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												
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	68
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	69
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	1	N	70
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	1	N	71
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	1	N	72
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	72

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015										

WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015										

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006										

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

12	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-	179
01	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	3	9	N	182
02	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	N	184
03	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1625	3	2	9	N	186
04	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	186
*05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	186

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20											

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20												

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
12	1302 #	1300	-0-	-2	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
01	1302 #	1272	-0-	-30	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
02	1176 #	774	-0-	-402	-0-	774	3		N	-0-		-0-
03	1302 #	1298	-0-	-4	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
04	1260 #	711	-0-	-549	-0-	711	3		N	-0-		-0-
05	1302 #	930	-0-	-372	-0-	930	3		N	-0-		-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO									
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452														
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707														
BALL				WELL #:		18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		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					
12		186 N	110	-0-	-76	B	-0-	9	1	101	2	N	-0-				-0-	
01		155 N	98	-0-	-57	B	-0-	6	1	92	2	N	-0-				-0-	
02		140 N	85	-0-	-55	B	-0-	17	1	68	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	1	1	107	2	N	-0-				-0-	
04		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	3	1	141	2	N	-0-				-0-	
*05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	2	1	215	2	N	-0-				-0-	
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452														
MARTIN, FRANK				WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0					
12		558 N	557	-0-	-1		-0-	557	2		N	-0-					120	
01		487 N	487	-0-	-0-		-0-	487	2		N	-0-					120	
02		397 N	397	-0-	-0-		-0-	397	2		N	-0-					120	
03		501 N	501	-0-	-0-		-0-	501	2		N	-0-					120	
04		503 N	503	-0-	-0-		-0-	503	2		N	-0-					120	
05		434 N	NO RPT	-0-	-434		-0-				N	NO RPT					120	
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004					
12		102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2		N	-0-					-0-	
01		124 N	91	-0-	-33		-0-	91	2		N	-0-					-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2		N	-0-					-0-	
03		76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	2		N	-0-					-0-	
04		114 N	114	-0-	-0-		-0-	114	2		N	-0-					-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT					-0-	
GRAHAM				WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A					
12		217 N	156	-0-	-61		-0-	156	2		N	-0-					-0-	
01		248 N	138	-0-	-110		-0-	138	2		N	-0-					-0-	
02		118 N	118	-0-	-0-		-0-	118	2		N	-0-					-0-	
03		118 N	118	-0-	-0-		-0-	118	2		N	-0-					-0-	
04		141 N	141	-0-	-0-		-0-	141	2		N	-0-					-0-	
05		124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT					-0-	



RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
0					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973	2	N	-0-	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993		
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2	N	-0-	-0-
01	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256		
12	465 N	38	-0-	-427	-0-	38	2	N	-0-	-0-
01	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242		
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2	N	-0-	-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950		
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2	N	-0-	-0-
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2	N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3096	-	3116			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC BORCHERS-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 3141	-	3183			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				WELL #: 1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 1932	-	1944			
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.				WELL #: 4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2976	-	3232			
12	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	66	1	2266	3	N	-0-		-0-
01	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	65	1	2199	3	N	-0-		-0-
02	2072 N	1885	-0-	-187	-0-	62	1	1823	3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	64	1	2123	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	62	1	2007	3	N	-0-		-0-
*05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	3	N	-0-		-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A					
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-		-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	16	1	576	3	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	35	1	1252	3	N	-0-		-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	33	1	1128	3	N	-0-		-0-
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	3	N	-0-		-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2952	-	3178			
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	856	3	N	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	817	3	N	-0-		-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	25	1	893	3	N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	894	3	N	-0-		-0-
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 -	3001		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2950 -	2966		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3020		
12	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	33	1	1222	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	35	1	1270	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	31	1	1049	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	33	1	1162	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	32	1	1100	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	33	1	1070	3	N	-0-			-0-
-----														
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3016 -	3026		
12	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	184	1	2359	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	185	1	2315	3	N	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	174	1	2159	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	185	1	2301	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	182	1	2240	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	191	1	2271	3	N	-0-			-0-
-----														
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3026 -	3033		
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	3077	3	N	7			85
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	8	9	91	1	3127	3	N	5	90
02	2800 N	2924	-0-	124	124	6	9	89	1	2829	3	N	5	95
03	3313 X	3189	-0-	-124	-0-	6	9	92	1	3094	3	N	3	98
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	3	9	89	1	2887	3	N	4	102
05	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	4	9	92	1	2816	3	N	2	104
						2	9							
-----														
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		
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-			-0-
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-			-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-			-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703							
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 - 4371
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
12		2294 #	1794	-0-	-500	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
01		2294 #	1826	-0-	-468	-0-	1826 3	N	-0-		-0-
02		1960 N	1300	-0-	-660	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
*05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615				CNTY: STEPHENS			
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 - 4514
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694							
REILLY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4574 - 4581
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05		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		WELL #:		033523							
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5293 - 5305
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894 - 5904
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BKV BARNETT, LLC				072504				CNTY: PARKER			
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4300 - 4494
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 1	507 3	Y	-0-	-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	2 1	503 3	Y	-0-	-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-	-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-	-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
*05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504								
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865		
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
12	1271 N	217	-0-	-1054	-0-	1 1	216 3	Y	-0-	-0-
01	1271 N	210	-0-	-1061	-0-	1 1	209 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	174	-0-	-414	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-	-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-	-0-
*05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-	-0-
-----										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460		
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-	2 7
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-	-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	112 1	5 2	Y	-0-	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	124 1	161 2	Y	-0-	-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	120 1	168 2	Y	-0-	-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	124 1	210 2	Y	-0-	-0-
-----										
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864		
12	496 N	59	-0-	-437	-0-	59 3		N	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 1	570 3	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
04	540 N	114	-0-	-426	-0-	114 2		N	-0-	-0-
05	372 N	125	-0-	-247	-0-	125 2		N	-0-	-0-
-----										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508		
*10	806 N	801	-0-	-5	-0-	3 1	798 3	Y	-0-	1 7
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	2 1	768 3	Y	-0-	-0-
*12	806 N	785	-0-	-21	-0-	3 1	782 3	Y	-0-	-0-
*01	806 N	768	-0-	-38	-0-	3 1	765 3	Y	-0-	-0-
*02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-	-0-
*04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2		Y	-0-	-0-
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2		Y	-0-	-0-
-----										
BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A		
SPRINGFIELD		WELL #: 1								
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190 3	6 9	N	5	148
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-	148
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126 3	6 9	N	5	153
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113 3	7 9	N	6	159
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099 3	8 9	N	7	166
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202 3	10 9	N	9	175
-----										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	100
01	682 N	247	-0-	-435	-0-	247 3		N	-0-	100
02	812 N	245	-0-	-567	-0-	245 3		N	-0-	100
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-	100
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	100
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-	100

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			52
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			52
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322 3		N	-0-			52
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-			52
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-			52
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			52

DIKES, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476				
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			10
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			10
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			10
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			10
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			10
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708				
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
*05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330				
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			20
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			20
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			20
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			20
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			20
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			20

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518				
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OXXN				630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		50
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		19
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05	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		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		43
01	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2		N	-0-		43
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	774 2		N	-0-		43
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		43
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972 2		N	-0-		43
*05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 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	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
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36	2	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
*05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1139 2	13 9		N	12			12
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	60 1	1057 2		N	-0-			12
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1097 2	8 9		N	7			19
03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1107 2	17 9		N	15	28 1		6
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012 2			N	-0-			6
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	964 2			N	-0-			6

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296		
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2			N	-0-			16
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	85 1	1496 2		N	-0-			16
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	685 2			N	-0-			16
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-			16
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-			16
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2			N	-0-			16

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

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
LOWREY, MARK		WELL #:		2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	3430 - 4731		
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	126 1	472 3		Y	-0-			-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	126 1	475 3		Y	-0-			-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	112 1	398 2		Y	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	124 1	483 2		Y	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	120 1	469 2		Y	-0-			-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124 1	478 2		Y	-0-			-0-



RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 -	4670	
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			16
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			16
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			16
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			16
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			16
*05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 -	4567	
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			27
01		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167 3		N	-0-			27
02		1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 3		N	-0-			27
03		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3		N	-0-			27
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			27
*05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			27
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 -	4196	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 -	4672	
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 -	5289	
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			3
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82 1	1452 2	N	-0-			3
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			3
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1414 2	9 9	N	8	8 1		3
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			3
*05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	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

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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

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

RHONE, DON "A"

WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

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

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

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					114
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	268	2	70	9	N	64	158	1			20
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	N	19					39
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	198	2	64	9	N	58					97
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	263	2	74	9	N	67					164
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	421	2	33	9	N	30	174	1			20

RICHARDSON (4050)  
CULEBRA OIL & GAS, LLC  
GREEN "X"

76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
192452  
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872						TOTAL DEPTH 4022			
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		PERF. 3918 - 3934			
12	813	278	-0-	-535	-0-	278 2	N	-0-	7 7		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						TOTAL DEPTH 3998			
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		PERF. 3815 - 3823			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						TOTAL DEPTH 3985			
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		PERF. 3854 - 3885			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	516 3	12 9	N	11		30
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	443 3	14 9	N	13		43
02	476 N	238	-0-	-238	-0-	228 3	10 9	N	9		52
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	278 3	9 9	N	8		60
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	254 3	56 9	N	51		111
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	263 3	2 9	N	2		113

GROVE, W.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 3993		PERF. N/A	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

RICHEY (DUFFER)		//CONT.// 76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964		WELL #: 1		RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732					
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
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-				30
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-				30
02	644 N	568	-0-	-76	-0-	568	3			N	-0-				30
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	N	10				40
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				40
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2				42
-----															
ENSERCH-GROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816							
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2				98
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				98
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	360	3	3	9	N	3				101
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4				105
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	N	2				107
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1				108
-----															
WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
CHEROKEE OPERATING		147433		WELL #: 1		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990					
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007															
-----															
PETEX		659782		WELL #: G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MILAM, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099							
12	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				-0-
01	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
02	1316 #	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
03	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
04	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
*05	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4004 -	4014		
M	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
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-			-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-			-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-			-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-		-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 4102 -	4110		
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-			-0-
01	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-		-0-			-0-
02	700 #	687	-0-	-13	-0-	687	3	N	-0-		-0-			-0-
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-			-0-
04	750 #	715	-0-	-35	-0-	715	3	N	-0-		-0-			-0-
05	775 #	678	-0-	-97	-0-	678	3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF. 3997 -	4058		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
HINSON, ED		WELL #:		8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4154 -	4168		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3982 -	3990		
12	1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1209 #	1024	-0-	-185	-0-	1024	3	N	-0-		-0-			-0-
02	1092 #	893	-0-	-199	-0-	893	3	N	-0-		-0-			-0-
03	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-		-0-			-0-
04	1050 #	949	-0-	-101	-0-	949	3	N	-0-		-0-			-0-
05	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932	3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HILL-WELDON "383"		WELL #:		1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4004 -	4020		
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3986 -	4066		
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-			-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-			-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-			-0-
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-			-0-
*05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
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
12	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-			28
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-			28
02	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	N	-0-			28
03	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-			28
04	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	N	-0-			28
*05	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3	N	-0-			28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	274 3	3 9	N	3		131
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	186 3	8 9	N	7	115 1	20
02	224 #	129	-0-	-95	-0-	97 3	32 9	N	29		49
03	248 #	52	-0-	-196	-0-	43 3	9 9	N	8		57
04	240 #	35	-0-	-205	-0-	34 3	1 9	N	1		58
05	248 #	170	-0-	-78	-0-	133 3	37 9	N	34		92

WOODSON OIL CO.		939420		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
CORBETT, A. J.		WELL #: 2									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
DOLLAR "1077"										WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026 - 4027
12		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
RICKELS "1074"										WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-					
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-					
02		1652 N	1519	-0-	-133	-0-	1519	2		N	-0-			-0-					
03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-					
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-					
*05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-					
-----																			
ALLAR "1034"										WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-					
-----																			
HOLMAN										WELL #:	3	RRCID ->	173852	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 3999
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			64					
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			64					
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2		N	-0-			64					
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			64					
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	169	2	51 9	N	46	46	1	64					
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			64					
-----																			
CRETSINGER										WELL #:	1	RRCID ->	206861	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4166 - 4170
12		1457 X	863	-0-	-594	-0-	863	2		N	-0-			90					
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			90					
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			90					
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			90					
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18 9	N	16	15	1	91					
*05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			91					
-----																			
BURGESS "1100"										WELL #:	1	RRCID ->	206862	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	3968 - 3972
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			89					
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			89					
02		980 N	879	-0-	-101	-0-	879	2		N	-0-			89					
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			89					
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			89					
*05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			89					



RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

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
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2247	2	15	9	N	14	140	1			27
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2206	2	17	9	N	15					42
02	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2008	2	8	9	N	7					49
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2242	2	19	9	N	17					66
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					76
*05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	2	11	9	N	10					86

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

M	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

M	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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	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) 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5					74
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4					78
02	504 N	313	-0-	-191	-0-	307	2	6	9	N	5					83
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4					87
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					92
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6					98

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

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
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2	9	N	2	153	1			19
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5					24
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5					29
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5					34
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308	2	4	9	N	4					38
*05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3					41

RIFE (CONGL. 3900) PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		//CONT.//	76655 500 631388	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
MCMURREY, M. H.		WELL #:	12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	N/A
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			31
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-			31
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	230 2	N	-0-			31
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2	N	-0-			31
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			31
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			31
MCMURREY, M. H.		WELL #:	13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	N/A
12	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	2090 2	N	-0-			113
01	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288 2	N	-0-			113
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-			113
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	1825 2	N	-0-			113
04	3000 N	3004	-0-	4	4	3004 2	N	-0-			113
*05	3062 N	3058	-0-	-4	-0-	3058 2	N	-0-			113
GREEN, FLORENCE		WELL #:	2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4072 - 4080
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GREEN, FLORENCE		WELL #:	25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 - 3800
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			54
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			54
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			54
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			54
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			54
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-			54
MITCHELL		WELL #:	1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			27
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			27
02	1288 N	711	-0-	-577	-0-	711 2	N	-0-			27
03	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032 2	N	-0-			27
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	865 2	N	-0-			27
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			27

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870					
FLOW DON L.				WELL #: 1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 2			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2			-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			-0-
-----									
JOHNSON, HELEN A				WELL #: 4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			64
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			64
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2			64
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			64
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			64
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			64
-----									
JOHNSON, HELEN -A-				WELL #: 5	RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			1
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			1
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2			1
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			1
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2			1
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2			1
-----									
SKY RESOURCES, INC.				786408					
MCCLURE J.M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			-0-
-----									
TARPON OIL & GAS CO.				836178					
RHODES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 3906 - 4589	
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3			-0-
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3			-0-
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3			-0-
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3			-0-
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	670 3			-0-
05	961 N	647	-0-	-314	-0-	647 3			-0-
-----									
RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 62D	RRCID -> 104321	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 4039 - 4068	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2	50 9	45 1	-0-
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547 2			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			-0-
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			-0-

RIFE (CONGL 4000)		//CONT.//		76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4165 - 4175
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	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4030 - 4038
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-			60	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			60	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			60	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			60	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			60	
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			60	

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP		390521										
DICKERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	913 - 928
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			20	
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			20	
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2	N	-0-			20	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			20	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			20	
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			20	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 - 4043
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			84	
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-			84	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			84	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			84	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			84	
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			84	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			3	
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-			3	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2	N	-0-			3	
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-			3	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			3	
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			3	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RIFE (1600)		76655 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 28		RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1621 - 1629	
MCMURREY, M.H.													
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683		WELL #: 3		RRCID -> 253888		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3561 - 3664	
M. C. KAY													
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2020									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3364 - 3370			
CRAWFORD "B"													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487		PERF. 3370 - 3380			
PIERCE R.N.				WELL #: 2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RINGO (CONG. UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
D.J. & T. ENERGY		196227		WELL #: 1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3247 - 3252	
CRAIN													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683		WELL #: 1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
RINGO													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020 - P/A 12/09/20												
-----												
ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1755 - 1923
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2020												
-----												
ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1755 - 1800
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2020												
-----												
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1704 - 1826
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2020 - P/A 12/27/20												
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	119	57	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	54	-0-	54	173	54	2	N	-0-			-0-
*05	575	223	-0-	-352	-0-	223	3	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	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					16
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16
02	1764	N	1604	-0-	-160	-0-	1604	2			N	-0-					16
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					16
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					163
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-	26	1			137
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					137
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					137
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					137

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

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

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)															
SHAIDA, JOHN H.															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			133
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			133
02		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			133
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			133
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			133
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	10			143
							11	9							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
ROBERTSON CSL															
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A															
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	601	3	N	8			160
01		682 N	667	-0-	-15	-0-	72	1	591	3	N	4			164
02		700 N	365	-0-	-335	-0-	46	1	319	3	N	-0-			164
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	72	1	601	3	N	2	153	1	13
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	611	3	N	4			17
*05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	N	4			21
							4	9							

ROBINETT (MISS)															
ARNOT OIL COMPANY, LLC															
ROBINETT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896															
12		3007 X	818	-0-	-2189	-0-	818	2			N	-0-			-0-
01		3007 X	1310	-0-	-1697	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
02		2716 X	504	-0-	-2212	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03		3007 X	679	-0-	-2328	-0-	679	2			N	-0-			-0-
04		2910 X	2	-0-	-2908	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRICK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954															
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	N	12			182
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10			192
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5			197
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5			202
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5			207
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			207

GOLDEN															
WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944															
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			23
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			23
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			23
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			23
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			23
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			23



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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		24
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		24
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	86 1	193 3	Y	-0-	-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	126 1	239 3	Y	-0-	-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	135 1	263 3	Y	-0-	-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	90 1	277 3	Y	-0-	-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	157 1	225 3	Y	-0-	-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	156 1	218 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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/15/2019 - P/A 10/15/19

ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.		77757 600 054545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628				
M	O	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
12	310	N	310	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797				
M	O	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
12	914	N	914	-0-	-0-	901	2	13 9	Y	12		131
01	930	N	889	-0-	-41	886	2	3 9	Y	3		134
02	377	N	377	-0-	-0-	368	2	9 9	Y	8		142
03	899	N	850	-0-	-49	843	2	7 9	Y	6		148
04	891	N	891	-0-	-0-	889	2	2 9	Y	2		150
05	403	N	NO RPT	-0-	-403			Y	NO RPT			150

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743				
M	O	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
12	DLQ	G-10	405	-0-	405	2017	405 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	406	-0-	406	2423	406 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	330	-0-	330	2753	330 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	364	-0-	364	3117	364 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3117		Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3117		Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890				
M	O	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
12	1623	N	1623	-0-	-0-	1577	2	46 9	N	42		202
01	1599	N	1599	-0-	-0-	1558	2	41 9	N	37	162 1	77
02	1030	N	1030	-0-	-0-	1023	2	7 9	N	6		83
03	1171	N	1171	-0-	-0-	1136	2	35 9	N	32		115
04	749	N	749	-0-	-0-	749	2		N	-0-		115
*05	691	N	691	-0-	-0-	691	2		N	-0-		115

WALKER-BUCKLER		WELL #:		A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590		
M	O	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414				
M	O	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
12	10	N	6	-0-	-4	6	2	N	-0-			39
01	31	N	6	-0-	-25	6	2	N	-0-			39
02	6	N	3	-0-	-3	3	2	N	-0-			39
03	10	N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-			39
04	10	N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-			39
05	3	N	2	-0-	-1	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-
03		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-		-0-
04		540 N	234	-0-	-306	-0-	234	2		N	-0-		-0-
05		558 N	245	-0-	-313	-0-	245	2		N	-0-		-0-
-----													
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372													
12		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----													
Q A P SERVICES, INC. 684429													
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
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													
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
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													
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	294	3		N	-0-		-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-		-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-		-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-		-0-
-----													
ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A													
*12		899 N	867	-0-	-32	-0-	859	3	8 9	N	7		73
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		73
*02		756 N	755	-0-	-1	-0-	755	3		N	-0-		73
*03		868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3		N	-0-		73
*04		840 N	799	-0-	-41	-0-	799	3		N	-0-		73
*05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		73

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	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 -	3909
12	4929	4929	-0-	-0-	-0-	4895	3	34 9	N	31			62
01	5489	5489	-0-	-0-	-0-	5478	3	11 9	N	10			72
02	4368	3814	-0-	-554	-0-	3802	3	12 9	N	11			83
03	5252	5252	-0-	-0-	-0-	5241	3	11 9	N	10			93
04	5170	5170	-0-	-0-	-0-	5164	3	6 9	N	5			98
*05	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5212	3	3 9	N	3			101

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
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-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
12	5651	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-			27
01	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-			27
02	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			27
03	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-			27
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			27
*05	4674	4674	-0-	-0-	-0-	4674	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	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798	
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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

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

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

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

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	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
12	0 Z	223	-0-	223	35347	223	2	Y	-0-			-0-
01	0 Z	207	-0-	207	35554	207	2	Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-			-0-
-----												
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	154
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	177
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	2	14	9	N	13	37
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	492	2	18	9	N	16	53
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	N	21	74
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	427	2	30	9	N	27	101
-----												
BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 -	3121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																	
LONG, TONY										WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098	
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
-----																	
KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
-----																	
BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					52
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					52
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					52
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					52
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					52
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
-----																	
HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					13
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					13
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					13
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					13
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-



SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
HEARN, C.T.		WELL #: 1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4627 - 4642					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				20
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				20
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				20
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				20
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				20
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				119
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				119
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				119
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				119
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				119
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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					
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BRUCE OGLETREE LLC		103274													
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863					
12	0 W	45	-0-	45	486	45	2			N	-0-				-0-
01	0 W	28	-0-	28	514	28	2			N	-0-				-0-
02	0 W	39	-0-	39	553	39	2			N	-0-				-0-
03	0 W	13	-0-	13	566	13	2			N	-0-				-0-
04	0 W	20	-0-	20	586	20	2			N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT				-0-

-----															
SALT CREEK (MARBLE FALLS)			//CONT.//		79886 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC			//CONT.//		103274										
STEELE, OLIVER			WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1665 - 1859			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
-----															
12	0 W	33	-0-	33	497	33	2			N	-0-				-0-
01	0 W	25	-0-	25	522	25	2			N	-0-				-0-
02	0 W	38	-0-	38	560	38	2			N	-0-				-0-
03	0 W	13	-0-	13	573	13	2			N	-0-				-0-
04	0 W	18	-0-	18	591	18	2			N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	591					N	NO RPT				-0-
-----															
ROBERTS (A)			WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914			
12	0 W	49	-0-	49	453	49	2			N	-0-				-0-
01	0 W	45	-0-	45	498	45	2			N	-0-				-0-
02	0 W	35	-0-	35	533	35	2			N	-0-				-0-
03	0 W	12	-0-	12	545	12	2			N	-0-				-0-
04	0 W	10	-0-	10	555	10	2			N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	555					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			
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TUCKER, BILL			872298												
EUBANKS, OZRO			WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050															
MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255															
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354															
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			152
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			152
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
-----															
DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196															
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202															
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195															
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622										
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315		
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
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.				188579										
HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115 -	2164					
LLOYD, H. J.				224880										
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4				N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165 -	2225					
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4				N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4				N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 4				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RENDLEMAN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212 -	2260					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275		
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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	BALANCE		
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				-0-		
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
NORRIS, H. O.										WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-				-0-		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	4		Y	-0-				-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				-0-		
-----																	
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				-0-		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
RUSSELL, S. M.										WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101	
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				-0-		
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
STRANGE, D.										WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				-0-		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
WELLS, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4		N	-0-				-0-		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
GARRETT, G. W.										WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		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-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	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			
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	-0-			-0-			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	-0-			-0-			
02		28 N	22	-0-	-6	-0-		22 4		Y	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
RUSSELL, S.M.										WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134	
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-			-0-			
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-			-0-			
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		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	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-			-0-			
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 4		N	-0-			-0-			
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		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	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-			35			
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-			35			
02		56 N	50	-0-	-6	-0-		50 4		N	-0-			35			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			35			
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			35			
-----																	
EUBANK, CHARLES W.										255145							
NEWMAN, V. C.										WELL #: 2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
OTEX LLC										628115							
GARRETT, G. W.										WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-			
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-			
02		7 N	1	-0-	-6	-0-		1 2		N	-0-			-0-			
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-			
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-			
05		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-			



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
OTEX LLC		//CONT.//		628115									
HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 -	2356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803									
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		1	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF.	2242 -	2252
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	187212	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 -	2300
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RINGO RIG LLC				712386									
RENDLEMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 -	2270
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 -	2209
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORRIS, H.		WELL #:		1	RRCID ->	071680	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	N/A	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386															
NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-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-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-	
-----															
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															
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127															
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245															
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306															
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290										
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
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203										
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189										
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385										
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182										
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211										
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214										
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		N	-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240										
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196										
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372										
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296										
12		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311										
12		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280										
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
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
12	5 N		1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STUART, MRS. R. C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147				
12	5 N		2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT		-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183				
12	31 N		6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	13 N	NO RPT		-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
12	124 N		117	-0-	-7	-0-	117 2			N	-0-			-0-
01	115 N		115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT		-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
12	248 N		213	-0-	-35	-0-	213 2			N	-0-			-0-
01	210 N		210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT		-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	210 N	NO RPT		-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233				
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	56 N	NO RPT		-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073				
12	155 N		138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-			-0-
01	136 N		136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT		-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098												
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
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	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275				
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202				
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166				
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N		60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-				-0-
01		58 N		58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
02		56 N	NO RPT		-0-	-56	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A																
12		186 N		109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-				-0-
01		104 N		104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
02		112 N	NO RPT		-0-	-112	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A																
12		298 N		298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
01		284 N		284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
02		280 N	NO RPT		-0-	-280	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		270 N	NO RPT		-0-	-270	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A																
12		93 N		87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-				-0-
01		83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
02		84 N	NO RPT		-0-	-84	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A																
12		93 N		87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-				-0-
01		83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-
02		84 N	NO RPT		-0-	-84	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246																
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216																
12	14	N		6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	13	N	NO RPT		-0-	-13	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	2	N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162										
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199										
12		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130										
12		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256										
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
02		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151										
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278										
12		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
02		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254												
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
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092												
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340												
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340												
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236												
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182												
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254												
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RINGO RIG LLC		712386						CNTY: PALO PINTO				
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021												
-----												
KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3509 - 3532		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2021												
-----												
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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
01	1860 X	839	-0-	-1021	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

12	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3		N	-0-			-0-
01	7750 X	6499	-0-	-1251	-0-	6499	3		N	-0-			-0-
02	7000 X	6366	-0-	-634	-0-	6366	3		N	-0-			-0-
03	7626 X	6471	-0-	-1155	-0-	6272	3	199 9	N	181	181 1		-0-
*04	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3		N	-0-			-0-
*05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	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

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

12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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

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

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

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840				
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	* AMT	EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			21
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			21
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-			21
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			21
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			21
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834				
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			10
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	154	2			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	190	-0-	190	-0-	344	2			Y	-0-			10
04	344 N	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-			-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	Y	-0-			10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021				
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			9
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	87	2			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	210	2			Y	-0-			9
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-			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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

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	AMT	CODE
-----									
SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335							
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		22
-----									
SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812							
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
-----									
SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
-----									
SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502							
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		108
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		108
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		108
-----									
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC				072506										
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044	
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
12	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2786	3	2	9	N	2			19
01	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-			19
02	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			19
03	4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	4348	3	20	9	N	18			37
04	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-			37
*05	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-			37

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO							
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014	
12	676 R	676	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	7			117
01	1240 #	103	-0-	-1137	-0-	8	9	10	1	N	-0-			117
02	1120 #	113	-0-	-1007	-0-	50	1	60	3	N	3			120
						3	9							
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			120
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			120
05	682 #	136	-0-	-546	-0-	136	3			N	-0-			120

SET RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SELL				WELL #:	2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 - 2092
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: PARKER						
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		-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
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		-0-
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		-0-
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		-0-
04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		-0-
*05	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		-0-

-----												
SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-	-0-
01		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-
02		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	-0-
03		2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-
04		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
*05		2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568												
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596												
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-
04		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-				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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR												
BASIN OPERATING INC.												
GREEN SOUTH "62B"												
WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
WBRR BULLOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JNS PRODUCTION, LLC												
HARGROVE "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY												
MUSSELMAN "24"												
WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
12	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		197
01	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	2	N	-0-		197
02	644	#	630	-0-	-14	-0-	630	2	N	-0-		197
03	713	#	629	-0-	-84	-0-	629	2	N	-0-		197
04	660	#	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-		197
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	681	2	N	-0-		197
-----												
PETEX												
BROOKS, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
12	930	#	832	-0-	-98	-0-	832	2	N	-0-		61
01	899	#	777	-0-	-122	-0-	770	2	N	6		67
02	812	#	434	-0-	-378	-0-	434	2	N	-0-		67
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		67
04	810	#	358	-0-	-452	-0-	358	2	N	-0-		67
05	837	#	376	-0-	-461	-0-	376	2	N	-0-		67
-----												
ROYALL												
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97



SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
COOK RANCH				WELL #: B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205	PERF. 1704	- 1718		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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		
12	14B2 EXT	180	-0-	180	7030	180 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	151	-0-	151	7181	151 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	7183	2 3		N	-0-		-0-
03	T. A.	1	-0-	1	7184	1 3		N	-0-		-0-
04	14B DENY	25	-0-	25	7209	25 3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209			N	NO RPT		-0-
GARRETT				WELL #: 3	RRCID -> 198658	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 1985	PERF. 1915	- 1927		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARRETT				WELL #: 4	RRCID -> 213609	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1914	- 1924		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCHER PETROLEUM				028882			CNTY: SHACKELFORD				
COMPTON				WELL #: 1	RRCID -> 074381	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 2010	PERF. 1958	- 1982		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD					
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882															
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444										COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3828 - 3838
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			
12	14B2 EXT	1659	-0-	1659	4507	1659	2	N	-0-			141			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507			N	NO RPT			141			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507			N	NO RPT			141			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507			N	NO RPT			141			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4507			N	NO RPT			141			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4507			N	NO RPT			141			
-----															
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072										COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	2089	PERF.	1918 - 1936
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332										COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1962 - 1979
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529										COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	2034 - 2042
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56			
-----															
BACON ENERGY 042398															
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498										COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 - 451
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-			
-----															
BASIN OPERATING INC. 054545															
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529										COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	N/A
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-			
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-			
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
*05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-			29
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			29
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			29
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			29
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			29
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05		T. A.	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															
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			165
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			165
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			165
*03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			165
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
-----															
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GORDON B SERVICES LLC 316115															
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			10
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	5 5		5
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	5 5		-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115															
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104															
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-			-0-							
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-			-0-							
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-			-0-							
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-			-0-							
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-			-0-							
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-			-0-							
GROTHE, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-			-0-							
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-			-0-							
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-			-0-							
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-			-0-							
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-		-0-			-0-							
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-			-0-							
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
01		14B2 EXT	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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			-0-							
M & K OPERATING LLC													518499											
NAIL B-9													WELL #:	2	RRCID ->	114942	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	805	-	847
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-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-							
NAIL B-8													WELL #:	6	RRCID ->	128587	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	946	PERF.	760	-	766
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-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499														
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733														
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411														
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
-----														
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			4
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			4
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			4
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			4
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			4
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			4
-----														
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			209
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	26		235
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	922	2	19	9	N	17		252
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1059	2	95	9	N	86	166 1	172
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1049	2	25	9	N	23		195
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13		208

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
P. I. D. DRILLING INC 631265												
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PETEX 659782												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PETRO-STARR 660161												
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585						
KEEPER													WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104						
CHANEY													WELL #: 1	RRCID -> 091929	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 454 - 470		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
LANE, M.													WELL #: 3	RRCID -> 187426	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 2050	PERF. N/A		
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-		
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534						
SMITH													WELL #: 1	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3964 - 3974		
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		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
PLUGGED AND ABANDONED													04/18/2012						
-----																			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543						
PRUET 88													WELL #: 1	RRCID -> 128860	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 4042	PERF. 3865 - 3868		
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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543												
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	129 2	Y	111		207
							122 9					
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	103 2	Y	119	150 1	176
							131 9					
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28 1	95 2	Y	41	153 1	64
							45 9					
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31 1	175 2	Y	139	151 1	52
							153 9					
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30 1	177 2	Y	145		197
							160 9					
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	31 1	50 9	Y	45	143 1	99
-----												
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812												
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.													881442										
NAIL, E. R.													WELL #:	1	RRCID ->	049016	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4558 -	4603
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
-----																							
WHITT OIL & GAS, INC.													921150					CNTY: SHACKELFORD					
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #:	1	RRCID ->	108925	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	851	PERF.	796 -	799
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
-----																							
CARTER ESTATE													WELL #:	4	RRCID ->	132094	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	2570 -	2600
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
-----																							
ELLIOTT													WELL #:	1050	RRCID ->	166336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	2347 -	2350
12		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-			-0-								
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-			-0-								
02		924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2			N	-0-			-0-								
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-								
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-								
*05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05		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
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-								
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579								
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3682 - 3792
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	17
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	17
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	17
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
SHULTZ (MARBLE FALLS)		WELL #:		83456 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
S2 OIL, LLC		WELL #:		743227								
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SIDNEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION COOPER, J. B.		//CONT.// 83486 333 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELL #:		1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1		RRCID -> 018284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410 475741		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	78
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	78
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	78
-----											
SIKES (CADDO) PARDUE OIL, INC. SIKES, C. E.		83528 500 639400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT	-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		
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
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-
02		672 N	312	-0-	-360	-0-	312	2	N	-0-		-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-
*05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890		
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		34
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		34
02		560 N	168	-0-	-392	-0-	168	2	N	-0-		34
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		34
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		34
*05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		34

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2846 - 2856		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-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		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-	
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-	
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-	
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-	-0-	
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SAIN, MARY JANE			WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767		
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-	
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
CAUDLE, J. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2794 - 2825		
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	-0-	
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-	
02		308 N	154	-0-	-154	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
03		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-	-0-	
04		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3		N	-0-	-0-	
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
-----													
DUNN, CARL H.			WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2777 - 2842		
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-	-0-	
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	-0-	
02		588 N	529	-0-	-59	-0-	529	3		N	-0-	-0-	
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-	-0-	
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-	
*05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	-0-	
-----													
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2715 - 2765		
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-	-0-	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-	-0-	
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
-----													
POTEET, LEE			WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850		
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	63	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	63	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	63	
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	63	
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-	63	
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-	63	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2804 - 2823			
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		
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			43		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			43		
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	425	3	N	-0-			43		
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			43		
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			43		
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			43		
-----														
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842			
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			47		
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			47		
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294	3	N	-0-			47		
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			47		
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-			47		
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-			47		
-----														
WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			28		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			28		
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	3	N	-0-			28		
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			28		
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-			28		
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			28		
-----														
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH	RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626 - 2660
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-		
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-		
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-		
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			-0-		
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-		
-----														
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #: 1	RRCID ->	018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880 - 2891
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-		
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-		
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-		
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-		
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-		
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-		



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650								
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952		
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
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901		
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J & J WHITESIDE INC.		427649		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1B								
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
12	14B2 EXT	33	-0-	33	376	33 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	31	-0-	31	407	31 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	435	28 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	473	38 2	N	-0-		-0-
04	14B DENY	37	-0-	37	510	37 2	N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	510		N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649										
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-
*04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
-----										
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740										
12	14B2	EXT	2	-0-	2	14	2 2		N	-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3 2		N	-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	20	3 2		N	-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	23	3 2		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT
-----										
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622										
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MISSION ENERGY INC. 570410										
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980										
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT
-----										
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988										
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761										
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	475 2		N	-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 1		N	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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		
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-			-0-
04	158	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-			-0-
*05	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-			-0-
MOORE OIL AND GAS WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC. MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764		
12	217 N	155	-0-	-62	-0-		155	3			N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-		158	3			N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-		129	3			N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3			N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3			N	-0-			-0-
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	3			N	-0-			-0-
TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792		
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	3			N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3			N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3			N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-			-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	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	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	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
-----												
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			
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227			
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-	-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-	-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)				84229 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SMELLEY				WELL #: 1	RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5209	- 5214			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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	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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
-----											
HARRELL, M. "B"		WELL #:			RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
-----											
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766		
HARRELL				8							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-

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
-----										
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
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----										
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		186
05	14B DENY	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	* * 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
-----													
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1 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		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----													
HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777	
12		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-									
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
-----													
PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723	
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-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		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----													
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER		
MOSAIC OIL LLC				589978									
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006	
12		3100 N	5246	-0-	2146	3730	5191 3	55 9	N	50			150
01		10622	3539	-0-	-7083	-0-	3484 3	55 9	N	50	170 1		30
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		186	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			30
04		180	200	-0-	20	20	200 3		N	-0-			30
*05		234	200	-0-	-34	-0-	200 3		N	-0-			30
-----													
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION				427179									
STOVALL				WELL #:	2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732	
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			68
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			68
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			68
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			68
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			68
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
-----																	
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525																	
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	177	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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																	
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02		392 N	10	-0-	-382	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	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																	
12		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					108
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					108
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3			N	-0-					108
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					108
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					108
*05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					108
-----																	
OXXN 630579																	
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A																	
12	DLQ	G-10	248	-0-	248 B	1804	248	2			Y	-0-					-0-
01		2052	248	-0-	-1804 B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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																	
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					19
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					19
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

-----													
SPRINGTOWN (5500)				85369 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 091768	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5449	- 5460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-			38
04		14B2 EXT	74	-0-	74	137	74	2	N	-0-			38
05		14B2 EXT	71	-0-	71	208	71	2	N	-0-			38
-----													
HUTCHESON				WELL #:	1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5494	- 5506			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SPRINGTOWN (COMYN)				85369 665	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 091431	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6289	- 6313			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)				85369 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
HAYGOOD				WELL #:	1	RRCID -> 082736	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 5177	- 5318			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPURGIN (CONGL)				85424 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442									
SMITH, W. R.				WELL #:	3	RRCID -> 187429	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3946	- 3976			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20													

STEPHENS COUNTY REGULAR										85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BARGSLEY, COY										049255									
BARGSLEY, COY "A"										WELL #:	1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	1500 - 1550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
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
12	155 #	76	-0-	-79	-0-	-79	-0-	76	2				N	-0-					295
01	124 #	66	-0-	-58	-0-	-58	-0-	66	2				N	-0-					295
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	-49	-0-	35	2				N	-0-					295
03	93 #	24	-0-	-69	-0-	-69	-0-	24	2				N	-0-					295
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	-49	-0-	41	2				N	-0-					295
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-					295
-----																			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563									
MCWHORTER, V.H.										WELL #:	1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1650 - 1680
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
-----																			
HERRINGTON "A"										WELL #:	1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	-5	-0-	181	2				N	-0-					26
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	-9	-0-	177	2				N	-0-					26
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	-9	-0-	159	2				N	-0-					26
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	-10	-0-	176	2				N	-0-					26
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	-10	-0-	170	2				N	-0-					26
05	186 #	171	-0-	-15	-0-	-15	-0-	171	2				N	-0-					26
-----																			
PIERCE										WELL #:	1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065
12	9 #	1	-0-	-8	-0-	-8	-0-	1	2				N	-0-					64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-1	-0-						N	-0-					64
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-1	-0-						N	-0-					64
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-1	-0-						N	-0-					64
-----																			
PRITCHARD										WELL #:	2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-5	-0-						Y	-0-					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
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
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----														
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
-----														
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----														
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517		
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	112 #	31	-0-	-81	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

12	62 #	34	-0-	-28	-0-	24	2	10 9	N	9			105
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	25	2	10 9	N	9			114
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	24	2	8 9	N	7			121
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	39	2	10 9	N	9			130
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	35	2	9 9	N	8			138
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6 9	N	5			143

BURTON SERVICES, INC. 112251  
 STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS										
CC OIL & GAS 140617										
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-	-0-
*03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
*04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725										
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171										
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374										
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DELTA OIL & GAS LTD. 213703										
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782										
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45 1 9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 1 -0-
-----										
ROGERS, R.M. ESTATE "G" 273280										
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750										
12		651 #	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-	-0-
01		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-
02		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-
03		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-
04		660 #	596	-0-	-64	-0-	596 3	N	-0-	-0-
05		682 #	644	-0-	-38	-0-	644 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										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196											
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	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
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 -	3473			
12		744 #	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-		-0-	
01		744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-		-0-	
02		616 #	446	-0-	-170	-0-	446	2			N	-0-		-0-	
03		682 #	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-		-0-	
04		630 #	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-		-0-	
05		620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-		-0-	
-----															
JENNINGS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	282980	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3349 -	3357			
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-		-0-	
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-		-0-	
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-	
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-	
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-	
*05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-	
-----															
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2124 -	2142			
12		DLQ G-10	12	-0-	12	58	12	2			Y	-0-		-0-	
01		68 R	10	-0-	-58	-0-	10	2			Y	-0-		-0-	
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-		-0-	
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		-0-	
04		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
05		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
-----															
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2762 -	2804			
12		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-		-0-	
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-		-0-	
02		28 #	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-		-0-	
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		-0-	
04		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
FOAG, INC.				274964											
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794 -	3799			
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-	
01		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-	
02		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-	
03		434 #	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-		-0-	
04		450 #	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-		-0-	
05		465 #	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-		-0-	



STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT												424940									
FRANKS, THOMAS B												WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
IRON HORSE OIL & GAS, INC.												426407									
SWENSON, CLARA J.												WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51			
-----																					
ITX CORPORATION												427179									
VEALE, A. S. -C-												WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
-----																					
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC												430677									
MOK												WELL #:	1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 - 4018
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-			
01	93	#	91	-0-	-2	-0-		91	2			N	-0-					-0-			
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-			
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-			
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-					-0-			
*05	96	R	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-			
-----																					
KEATING ENERGY, INC.												453142									
HARRIS, MAGGIE ET AL												WELL #:	2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3783 - 3788
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
MAGELLAN RESOURCES												521353									
FAMBRO, J. M. -H-												WELL #:		RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849
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			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44			

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
PARDUE OIL, INC. 639400												
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
12	2418	3198	-0-	780	11390	3196 2	2 9	2 9	N	2		82
01	2418	3248	-0-	830	12220	3245 2	3 9	3 9	N	3		85
02	2184	2457	-0-	273	12493	2449 2	8 9	8 9	N	7		92
03	2418	3317	-0-	899	13392	3313 2	4 9	4 9	N	4		96
04	2340	3009	-0-	669	14061	3009 2			N	-0-		96
05	2418	NO RPT	-0-	-2418	11643				N	NO RPT		96
-----												
PARKS, RHONE INC. 641520												
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146												
12	465 #	240	-0-	-225	-0-	240 2			N	-0-		-0-
01	403 #	220	-0-	-183	-0-	220 2			N	-0-		-0-
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	190 2			N	-0-		-0-
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2			N	-0-		-0-
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	231 2			N	-0-		-0-
*05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-		-0-
-----												
PETEX 659782												
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A												
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-		48
01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	590 2	31 9	31 9	N	28	26 1	50
02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	700 2	40 9	40 9	N	36		86
03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1203 2	196 9	196 9	N	178	173 1	91
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-		91
*05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-		91
-----												
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965												
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-		-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-		-0-
02	84 #	24	-0-	-60	-0-	24 2			N	-0-		-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2			N	-0-		-0-
*05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
-----												
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955												
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-		-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-		-0-
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
*05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782												
FAMBRO C				WELL #:	1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 - 2143			
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FAMBROUGH, W.				WELL #:	8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
FAMBROUGH, W.				WELL #:	4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 - 2118			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	4				40
01	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	48	74 1			14
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	10				24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				32
-----																
HUNTER, L.				WELL #:	3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 - 3223			
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	1 9	Y	1					17
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	2 9	Y	2					19
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	107	2	2 9	Y	2					21
03	DLQ G-10	96	-0-	96	205	205	95	2	1 9	Y	1					22
04	DLQ G-10	88	-0-	88	293	293	87	2	1 9	Y	1	21 1				2
05	DLQ G-10	91	-0-	91	384	384	91	2		Y	-0-					2
-----																
CRIDER				WELL #:	1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HALL '8' UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX										//CONT.// 659782									
FORD, ED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
12		883 R	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			35				
01		442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			35				
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	8	9	7			42				
03		1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	1			43				
04		378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	33	1	9				
*05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	1			10				
ED FORD 'A'										WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114	
12		465 #	221	-0-	-244	-0-	-0-	221	2		N	-0-			123				
01		372 #	111	-0-	-261	-0-	-0-	111	2		N	-0-			123				
02		280 #	41	-0-	-239	-0-	-0-	8	2	33	9	30			153				
03		332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	2			155				
04		240 #	95	-0-	-145	-0-	-0-	95	2		N	-0-	130	1	22				
05		217 #	74	-0-	-143	-0-	-0-	73	2	1	9	1			23				
SCOTT										WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038	
12		0 W	63	-0-	63	-0-	3992	63	2		N	-0-			-0-				
01		0 W	67	-0-	67	-0-	4059	67	2		N	-0-			-0-				
02		0 W	58	-0-	58	-0-	4117	58	2		N	-0-			-0-				
03		0 W	71	-0-	71	-0-	4188	71	2		N	-0-			-0-				
04		0 W	66	-0-	66	-0-	4254	66	2		N	-0-			-0-				
05		0 W	62	-0-	62	-0-	4316	62	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	
12		864 R	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			82				
01		868 #	782	-0-	-86	-0-	-0-	782	2		N	-0-			82				
02		840 #	787	-0-	-53	-0-	-0-	787	2		N	-0-			82				
03		930 #	875	-0-	-55	-0-	-0-	875	2		N	-0-			82				
04		900 #	770	-0-	-130	-0-	-0-	770	2		N	-0-			82				
05		868 #	769	-0-	-99	-0-	-0-	769	2		N	-0-			82				
SPEER										WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 3648 - 3716	
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-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC										WELL #: W 1		RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3646 - 3654	
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6				
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			6				
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6				
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			6				
*04		85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			6				
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6				

STEPHENS COUNTY REGULAR															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			8
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			8
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			8
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			8
*04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			8
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			8
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC															
LINK "76" WELL #: 697026 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814															
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013															
-----															
RIPTIDE ENERGY LLC															
WILLARDS WISH WELL #: 712946 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.															
BLACK RANCH WELL #: 735231 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937															
12		644 R	644	-0-	-0-	-0-	576	2	68	9	N	62			107
01		620 #	600	-0-	-20	-0-	539	2	61	9	N	55			162
02		588 #	478	-0-	-110	-0-	436	2	42	9	N	38			200
03		651 #	586	-0-	-65	-0-	531	2	55	9	N	50	170	1	80
04		630 #	391	-0-	-239	-0-	356	2	35	9	N	32			112
05		651 #	498	-0-	-153	-0-	467	2	31	9	N	28			140
-----															
S.B. STREET OPERATING, INC.															
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 740251 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170															
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02		140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC															
FAMBRO, J.M. WELL #: 743194 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888															
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
HINSON, ED				WELL #: 12	RRCID -> 146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4162	- 4216			
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, M. R.				WELL #: 13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE 09/16/1979	TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A							
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
-----														
SQUYRES OIL CO., INC.				810818			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200							
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958								
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109							
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUCE, M.C.				WELL #: 2	RRCID -> 122612	COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103							
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUCE, M.C.				WELL #: 4	RRCID -> 122620	COMPL. DATE 05/08/1952	TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043							
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818												
PRATT, D.C.		WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012				
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
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, NANNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118				
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075				
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-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073				
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-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109				
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-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122630		COMPL. DATE 02/21/1921		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1898 - 1920				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947		TOTAL DEPTH 1940		PERF. 1870 - 1929				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.												//CONT.// 810818									
BRUCE,M.C. "A"												WELL #: 7		RRCID -> 124992		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2108 - 2122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
12		155 #	101	-0-	-54	-0-		101	3			N	-0-					-0-			
01		155 #	92	-0-	-63	-0-		92	3			N	-0-					-0-			
02		112 #	108	-0-	-4	-0-		108	3			N	-0-					-0-			
03		124 #	54	-0-	-70	-0-		54	3			N	-0-					-0-			
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-			
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
MCCLESKY, J.T.												WELL #: 1		RRCID -> 124994		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 2771 - 2785	
12		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			N	-0-					-0-			
01		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-					-0-			
02		28 #	22	-0-	-6	-0-		22	3			N	-0-					-0-			
03		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-					-0-			
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-			
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
BRUCE,M.C.												WELL #: 1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH		2126 PERF. 2006 - 2026	
12		116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-					-0-			
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-			
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-					-0-			
03		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-					-0-			
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-					-0-			
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
WILLIAMS, J.M.												WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH		2115 PERF. 2040 - 2060	
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-					-0-			
01		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3			N	-0-					-0-			
02		28 #	12	-0-	-16	-0-		12	3			N	-0-					-0-			
03		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-					-0-			
04		30 #	15	-0-	-15	-0-		15	3			N	-0-					-0-			
05		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
WILLIAMS, J.M.												WELL #: 2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH		2148 PERF. 2130 - 2145	
12		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-					-0-			
01		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			N	-0-					-0-			
02		28 #	19	-0-	-9	-0-		19	3			N	-0-					-0-			
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			N	-0-					-0-			
04		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-					-0-			
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-			
-----																					
GARDENHIRE, W.J.												WELL #: 2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2025 - 2043	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		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	
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-					-0-			
01		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-					-0-			
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-					-0-			
03		108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	3			N	-0-					-0-			
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-			
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-			



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-		-0-
01		124 #	61	-0-	-63	-0-	61 3			N	-0-		-0-
02		84 #	73	-0-	-11	-0-	73 3			N	-0-		-0-
03		93 #	36	-0-	-57	-0-	36 3			N	-0-		-0-
04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1906 - 2043	
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
01		155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3			N	-0-		-0-
02		140 #	94	-0-	-46	-0-	94 3			N	-0-		-0-
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-		-0-
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1976 - 2027	
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		182
01		155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3			N	-0-		182
02		140 #	98	-0-	-42	-0-	94 3	4 9		N	4		186
03		155 #	132	-0-	-23	-0-	131 3	1 9		N	1		187
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-		187
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		187
-----													
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-		47
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		47
02		56 #	48	-0-	-8	-0-	48 3			N	-0-		47
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-		47
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-		47
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		47
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	4010 - 4029	
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		11
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-		11
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	101 2			N	-0-		11
03		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 2			N	-0-		11
04		120 #	60	-0-	-60	-0-	60 2			N	-0-		11
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		11
-----													
THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 - 3679	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
US. FUELS, INC. 879264																	
PARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE, JACK OPERATING 918443																	
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
-----																	
ANDERSON PRODUCTION 022922																	
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305																	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					79
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					79
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					79
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					79
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79
-----																	
ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
12		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02		1064 N	881	-0-	-183	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04		1200 N	979	-0-	-221	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646																	
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																	
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082																	
12		837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					63
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					63
02		644 N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	-0-					63
03		775 N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					63
04		600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2			N	-0-					63
05		620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					63
-----																	
ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B DENY	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	2		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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													
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088													
M	O	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	200
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	201
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
-----													
BLACK BANDANA LLC 072506													
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A													
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	88
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	88
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-	88
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	88
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	88
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	88

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
-----												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																	
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342																	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626																	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244																	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505																	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
-----															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	341	2	23	9	N	21			127
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	326	2	33	9	N	30			157
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	217	2	3	9	N	3			160
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	N	6			166
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	335	2	4	9	N	4			170
*05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6			176
-----															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
-----															
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
-----															
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					162
01		775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					162
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					162
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					162
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					162
05		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					162
-----																	
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842																	
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
-----																	
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678																	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	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																	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					86
01		0	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-					86
02		0	7	-0-	7	-0-	55	7	2		N	-0-					86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-					86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-					86
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	55				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																	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					164
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					164
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					164
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					164
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					164
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			20
01		558 N	293	-0-	-265	-0-	293	2		N	-0-			20
02		504 N	8	-0-	-496	-0-	8	2		N	-0-			20
03		589 N	137	-0-	-452	-0-	137	2		N	-0-			20
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			20
*05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			20
-----														
CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CROSSBOW RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. 190494 WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
12		124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494													
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3		N	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
-----													
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A													
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3		N	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
-----													
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
-----													
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
-----																	
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021																	
-----																	
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0																	
12		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1250	3	13	9	N	12					72
01		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1266	3	15	9	N	14					86
02		1148 N	1089	-0-	-59	-0-	1071	3	18	9	N	16					102
03		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1206	3	22	9	N	20					122
04		1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1079	3	4	9	N	4					126
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1168	3	8	9	N	7					133
-----																	
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A																	
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A																	
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	411	3	2	9	N	2					40
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	410	3	4	9	N	4					44
02		392 N	308	-0-	-84	-0-	304	3	4	9	N	4					48
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	N	6					54
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	N	10					64
*05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7					71

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-		-0-
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
12		930 N	710	-0-	-220	-0-	710 3		N	-0-		-0-
01		930 N	601	-0-	-329	-0-	601 3		N	-0-		-0-
02		840 N	733	-0-	-107	-0-	733 3		N	-0-		-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
*05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
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	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021												
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-		-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 3		N	-0-		-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
02		644 N	578	-0-	-66	-0-	578 3		N	-0-		-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
*05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458												
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	EOM BALANCE
12		620 #	117	-0-	-503	-0-	117	3		N	-0-	-0-
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
12		806 N	762	-0-	-44	-0-	739	3	23	9	Y	14
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	727	3	22	9	Y	19
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	641	3	18	9	Y	19
03		775 N	770	-0-	-5	-0-	755	3	15	9	Y	17
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	Y	6
*05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	790	3	21	9	Y	10
-----												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
-----												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	12
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	12
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3		N	-0-	12
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	12
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
*05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
-----												
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021												
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
12		775 N	629	-0-	-146	-0-	629	3		N	-0-	-0-
01		713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3		N	-0-	-0-
02		672 N	447	-0-	-225	-0-	447	3		N	-0-	-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-
*05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
-----														
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
12		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			-0-
01		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-			-0-
02		812 N	606	-0-	-206	-0-	606	3		N	-0-			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
-----														
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
12		496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-			-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02		364 N	331	-0-	-33	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	627	3	26 9	N	24			200
01		682 N	507	-0-	-175	-0-	464	3	43 9	N	39			239
02		616 N	569	-0-	-47	-0-	557	3	12 9	N	11	168 1		82
03		651 N	637	-0-	-14	-0-	616	3	21 9	N	19			101
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20 9	N	18			119
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	612	3	1 9	N	1			120
-----														
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
*05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
-----														
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
12		744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3		N	-0-			-0-
01		775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3		N	-0-			-0-
02		672 N	556	-0-	-116	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04		630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3		N	-0-			-0-
05		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	124
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	124
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	124
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
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
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																	
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																	
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					119
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					119
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					119
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					119
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					119
-----																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																	
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					28
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					28
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					28
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					28
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					28
-----																	
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146																	
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					28
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					28
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					28
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					28
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200  
 ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

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		140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250  
 FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252										
FAMBROUGH				WELL #:	2	RRCID ->	064999	COMPL. DATE	11/22/1975	TOTAL DEPTH	2071	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	BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH				WELL #:	3	RRCID ->	065043	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1818 -	0
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COX DENA				WELL #:	1	RRCID ->	065088	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038	PERF.	N/A	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH				WELL #:	4	RRCID ->	065682	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	19	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	53	34	34	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	81	28	28	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOAG, INC.				274964										
DULANEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	196058	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	2026 -	2034
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANDON				WELL #:	1	RRCID ->	231111	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3704 -	3714
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	2		N	-0-			54
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	2		N	-0-			54
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			54
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	2		N	-0-			54
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	405	2		N	-0-			54
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404	2		N	-0-			54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
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	PROD	BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	98
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	98
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	-0-	269	2	N	-0-	98
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291	2	N	-0-	98
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	-0-	277	2	N	-0-	98
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	-0-	254	2	N	-0-	98
-----												
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247															
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
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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
12		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-			-0-
01		961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02		840 N	323	-0-	-517	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
-----															
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078															
12		775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-			-0-
01		775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-			-0-
02		588 N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
*05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198															
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			30
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			30
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			30
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			30
*05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			30
-----															
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493															
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
02		336 N	113	-0-	-223	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
*05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677  
 BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-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

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	352	-0-	-888	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
*05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 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
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			40
-----															
KRAMER OPERATING, LLC 476586															
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A															
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	153	3	28	9	N	25			70
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	151	3	17	9	N	15			85
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	134	3	12	9	N	11			96
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	175	3	25	9	N	23			119
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	104	3	22	9	N	20			139
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	16	3	3	9	N	3			142
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058															
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	N	30			204
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	538	2	28	9	N	25	167	1	62
02		532 N	413	-0-	-119	-0-	399	2	14	9	N	13			75
03		558 N	316	-0-	-242	-0-	305	2	11	9	N	10			85
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	622	2	22	9	N	20			105
*05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	559	2	30	9	N	27			132
-----															
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743															
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
-----															
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236															
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10			148
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	289	2	55	9	N	50			198
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	343	2	42	9	N	38	167	1	69
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	389	2	108	9	N	98			167
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	344	2	97	9	N	88	170	1	85
*05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	351	2	87	9	N	79			164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 162480	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 4541	PERF. 4074	-			4078			
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
LAKE PASTURE				WELL #: M 1	RRCID -> 188131	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 450	PERF. 318	-			326			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #: 23	RRCID -> 201357	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 328	-			331			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #: 10	RRCID -> 201359	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 475	PERF. 320	-			322			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #: 9	RRCID -> 201361	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 327	-			329			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #: 8	RRCID -> 201362	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 450	PERF. 324	-			326			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
MARTIN				WELL #: 6	RRCID -> 201366	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 450	PERF. 330	-			332			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHALEN-WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 4303		PERF. 3876 - 3938					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				20
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	9	N	10				30
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	200	1	17	9	N	15				45
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	200	1	11	9	N	10				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. 641520													
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	165 1	10	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		10	
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-		10	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		10	
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		10	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		10	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-	
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-	
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	305 2		Y	-0-		-0-	
02		392 N	310	-0-	-82	-0-	310 2		Y	-0-		-0-	
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-		-0-	
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		-0-	
*05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-		-0-	
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
12		3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		147	
01		3042	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-		147	
02		2753	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		147	
03		2987	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-		147	
04		2864	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		147	
*05		2939	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		N	-0-		147	
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
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	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-	-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
02	1092	N	131	-0-	-961	-0-	131	2		N	-0-	-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
-----												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	-0-
02	392	N	199	-0-	-193	-0-	199	2		N	-0-	-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
-----												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-	-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-	-0-
02	2800	N	3655	-0-	855	-0-	3655	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	2426	-0-	-674	-0-	181	2426	2	N	-0-	-0-
04	340	N	159	-0-	-181	-0-	159	2		N	-0-	-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-
02	364	N	60	-0-	-304	-0-	60	2		N	-0-	-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2	23	9	Y	176
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1560	2	34	9	Y	23
02	DLQ G-10		984	-0-	984	-0-	961	2	23	9	Y	44
03	DLQ G-10		924	-0-	924	-0-	1908	2	15	9	Y	58
04	DLQ G-10		584	-0-	584	-0-	2492	2	18	9	Y	74
05	DLQ G-10		223	-0-	223	-0-	2715	2			Y	74

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-	952 2		N	-0-		-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
*05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
*05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
02		336 N	237	-0-	-99	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
02		448 N	195	-0-	-253	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
*05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
-----												
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
-----															
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637															
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936															
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	15	-0-	15	60	15	2			Y	-0-			-0-
-----															
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047																
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					47
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					47
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					47
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					47
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					47
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					47
-----																
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124																
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					21
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					21
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					21
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					21
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					21
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					21
-----																
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894																
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					41
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					41
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					41
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					41
-----																
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045																
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					20
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					20
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-					20
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					20
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					20
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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												
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	54
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	54
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	-0-	488	2	N	-0-	54
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	54
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	54
*05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	54
-----												
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
12		7750	3862	-0-	-3888	-0-	131918	3862	2	N	-0-	39
01		7750	4481	-0-	-3269	-0-	128649	4481	2	N	-0-	39
02		7000	3792	-0-	-3208	-0-	125441	3792	2	N	-0-	39
03		7750	5258	-0-	-2492	-0-	122949	5258	2	N	-0-	39
04		7500	5409	-0-	-2091	-0-	120858	5409	2	N	-0-	39
*05		7750	6132	-0-	-1618	-0-	119240	6132	2	N	-0-	39
-----												
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
-----												
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																	
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					121
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					121
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	14	1			107
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					107
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					107
*05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					107
-----																	
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																	
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																	
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					22
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
*05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					22



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05		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												
12		1147 N	446	-0-	-701	-0-	446 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	504	-0-	-674	-0-	504 2		N	-0-		-0-
02		756 N	1	-0-	-755	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		434 N	309	-0-	-125	-0-	309 2		N	-0-		-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
12		1550 N	1231	-0-	-319	-0-	1231 2		N	-0-		53
01		1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180 2		N	-0-		53
02		1260 N	858	-0-	-402	-0-	858 2		N	-0-		53
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1238 2	7 9	N	6		59
04		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1129 2	6 9	N	5		64
*05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6 9	N	5		69
-----												
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
-----												
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		CODE	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	252 2	58 9	N	53	80 1	34
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	177 2	18 9	N	16		50
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	210 2	39 9	N	35		85
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	247 2	56 9	N	51		136
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	263 2	64 9	N	58	168 1	26
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	278 2	59 9	N	54		80
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
12		2015 #	1699	-0-	-316	-0-	1699 2		N	-0-		20
01		2015 #	1560	-0-	-455	-0-	1560 2		N	-0-		20
02		1568 N	961	-0-	-607	-0-	961 2		N	-0-		20
03		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1543 2	15 9	N	14		34
04		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2		N	-0-		34
*05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-		34
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-		-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-		-0-
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		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												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232  
 KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

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
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					25
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					25
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					25
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					25
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

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

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					10
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					10
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					10
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					10
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					10
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
-----												
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165	2		N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
-----												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																	
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160																	
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																	
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	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																	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194												
PAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
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
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	-0-
04	1260 N	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SBS OIL COMPANY 749870												
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT	-0-
05	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												
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	3555	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-	-0-
01	3934	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-	-0-
02	3663	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-	-0-
03	4985	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-	-0-
04	2250	1454	-0-	-796	-0-	1454	2			N	-0-	-0-
*05	6000	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030												
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297															
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918															
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154															
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114															
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
-----															
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413															
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-				-0-
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-				-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-				-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-				-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-				-0-
*05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	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															
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	68 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	95	-0-	95	163	95 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	265	102 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
-----														
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			175
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			175
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			175
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			175
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			175
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			175
-----															
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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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															
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855													
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
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000													
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			39
01		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-			39
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			39
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			39
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			39
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
-----													
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936													
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
*03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
05		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													
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			12
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			12
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			12
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			12
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			12
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			12
-----													
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047													
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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													
12		558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-			-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
04		480 N	264	-0-	-216	-0-	264	2	N	-0-			-0-
05		465 N	277	-0-	-188	-0-	277	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738																	
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	N	3					154
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					157
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10					167
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					168
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	113	2	1	9	N	1					169
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	119	2	1	9	N	1					170
-----																	
TRACER OPERATING, INC. 863965																	
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-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																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570																	
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A																	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215																	
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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																	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	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
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

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
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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	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
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-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	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
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-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 #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 - 3214
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
-----												
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3253 - 3263
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-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
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
12	DLQ	G-10	274	-0-	274	1311	274	1	Y	-0-		-0-
01		1580 R	269	-0-	-1311	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
*03		286 R	286	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SHAIDA, JOHN H.				768650								
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119
12		651 #	390	-0-	-261	-0-	53	1	N	-0-		-0-
01		496 #	381	-0-	-115	-0-	51	1	N	-0-		-0-
02		420 #	292	-0-	-128	-0-	44	1	N	-0-		-0-
03		471 R	471	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
04		458 R	458	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
*05		410 R	410	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
COURT, THOMAS				WELL #: 11X	RRCID -> 147921	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199	-	3528	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COURT, THOMAS				WELL #: 10X	RRCID -> 276266	COMPL. DATE	12/28/1984			TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334	-	3346
12	651 #	581	-0-	-70	-0-		77	1	504	3	N	-0-			28
01	651 #	518	-0-	-133	-0-		71	1	447	3	N	-0-			28
02	588 #	492	-0-	-96	-0-		69	1	423	3	N	-0-			28
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-		72	1	613	3	N	-0-			28
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-		37	1	689	3	N	-0-			28
*05	854 R	854	-0-	-0-	-0-		51	1	803	3	N	-0-			28

COURT, THOMAS				WELL #: 25X	RRCID -> 276520	COMPL. DATE	06/18/2005			TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001	-	3015
12	3751 #	3629	-0-	-122	-0-		354	1	3264	3	N	10			154
01	3751 #	3492	-0-	-259	-0-		341	1	3139	3	N	11			165
02	3388 #	3006	-0-	-382	-0-		311	1	2667	3	N	25			190
03	3751 #	3196	-0-	-555	-0-		246	1	2938	3	N	11			201
04	3630 #	2982	-0-	-648	-0-		78	1	2901	3	N	3	163	1	41
05	3627 #	3441	-0-	-186	-0-		128	1	3269	3	N	40			81

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3300	-	3310	
BIRD, HENRY				WELL #: 2W	RRCID -> 150347	COMPL. DATE	11/17/1993								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021															

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
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-		49	1	312	2	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		41	1	267	2	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		41	1	230	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-		38	1	255	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		35	1	240	2	N	-0-			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		38	1	243	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 018372	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984	-	3026
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-		90	1	573	2	N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-		100	1	642	2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-		86	1	487	2	N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-		92	1	610	2	N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		93	1	636	2	N	-0-			-0-
*05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		100	1	642	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

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

12	2604 N	2259	-0-	-345	-0-	232	1	2027	3	N	-0-					47
01	2511 N	2117	-0-	-394	-0-	219	1	1898	3	N	-0-					47
02	2184 N	1833	-0-	-351	-0-	202	1	1631	3	N	-0-					47
03	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	169	1	1881	3	N	7					54
04	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	59	1	1753	3	N	-0-					54
*05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2217	3	N	-0-					54

-----  
 COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

12	868 N	829	-0-	-39	-0-	104	1	725	3	N	-0-					-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-					-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	180	1	1417	3	N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	145	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	54	1	1379	3	N	-0-					-0-
*05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	3	N	-0-					-0-

-----  
 COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	15 1	161 2	N	-0-	6
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	N	-0-	6
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	29 1	118 2	N	-0-	6
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	2 1	153 2	N	-0-	6
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	3 1	138 2	N	-0-	6
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	1 1	138 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										
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	125 1	1387 2	N	-0-	-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	103 1	1441 2	N	-0-	-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	279 1	1171 2	N	-0-	-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	22 1	1799 2	N	-0-	-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	35 1	1664 2	N	-0-	-0-
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	17 1	1682 2	N	-0-	-0-
-----										
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223					
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-		-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	N	-0-		-0-
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	53	1	220	2	N	-0-		-0-
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	5	1	407	2	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-		-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	2	N	-0-		-0-
BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
AMEN OIL LLC		016944											
CLARK, GRAHAME		WELL #: 1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			1280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1280
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1280
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1280
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1280
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1280
-----														
CONWAY, J. W.				WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992				
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			1326
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
-----														
CONWAY, J. W.				WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----														
CONWAY, J. W.				WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1302
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
-----														
G & F OIL, INC.				292000		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A				
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1										
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			90
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			90
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			90
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			90
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			90
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			90
-----														
TURNER				WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	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
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2	N	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-			-0-
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLUB, DAVID M.				396580				PALO PINTO				
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403				PALO PINTO				
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494				PALO PINTO				
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640				PALO PINTO				
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				PALO PINTO				
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003												

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	149
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	149
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	149
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	149
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	149
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	149
-----							
SANDERS, WM.		WELL #:	2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
RITCHIE NORDAN		WELL #:	1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 - 2520
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
SANDERS, W. M.		WELL #:	3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
HODGKINS, C. L.		WELL #:	1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 3916	PERF. N/A
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
WHARTON, RITCHIE		WELL #:	6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 3893	PERF. 3650 - 3658
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-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	-0-
-----							
NOWAK-HOLUB		WELL #:	1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4162 - 4230
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	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
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9	N	31				50
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				50
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1194	2	44	9	N	40				90
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	N	15	86	1		19
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1281	2	18	9	N	16				35
*05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				35

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 -	3900		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 -	3921		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 -	3912		
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				32
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				32
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				32
*03	3100 N	11299	-0-	8199	8199	11122	2	177	9	N	161	158	1		35
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	8198					N	NO RPT				35
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	8197					N	NO RPT				35

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-			98		Y	NO	RPT	-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-			98		Y	NO	RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-			98		Y	NO	RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-			98		Y	NO	RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-			98		Y	NO	RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-			98		Y	NO	RPT	-0-

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

12		279		N	192	-0-	-87	-0-	192	2	N	-0-	-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-57	-0-	231	2	N	-0-	-0-
02	196	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-

12		58		N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	1588
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	1588
02	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	1588
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	1588
04	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	1588
05	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	1588

12		93		N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	40
01	93	N	71	-0-	-0-	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	40
02	56	N	39	-0-	-0-	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-	40
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	40
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	40
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	40

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

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035		
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
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
-----											
STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	- 3791		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1		173
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	N	1		174
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	N	1		175
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	N	1		176
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	N	1		177
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N	1		178
-----											
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
-----											
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH 23				WELL #: 2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3788	- 3818		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

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
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		3
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		3
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		3
03	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		3
04	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		3
*05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		3

-----

ATHENA RESOURCES, INC. 036056  
 MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

12	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		22
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		22
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		22

-----

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

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

-----

WHARTON WELL #: 1 B RRCID -> 285362 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524

12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2	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-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

BACON ENERGY 042398  
 LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

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

-----

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

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



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:	8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522		
COPELAND RANCH															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DRILLOGIX EXPLORATION LLC		228368		WELL #:	9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 - 3338		
BARRON															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:	2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131		
CARTER - 40															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	-	4006			
M	O	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
-----													
12		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01		93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
-----													
G & F OIL, INC.				292000									
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	-	3988			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			7
01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			7
02		448 #	424	-0-	-24	-0-	424	2	N	-0-			7
03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			7
04		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			7
*05		5143 R	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	-0-			7
-----													
AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3944	-	3988			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----													
AGUIRRE				WELL #: 11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4148	-	4164			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----													
AGUIRRE				WELL #: 12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4016	-	4040			
12		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			46
01		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			46
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			46
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			46
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			46
*05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			46

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988															
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988															
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOSAIC OIL LLC 589978															
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403															
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 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
-----																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403										
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198			
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
-----															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494											
WOODWARD TRUST					WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840 PERF. 3268 - 3282				
M	O	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
-----																
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BORCHERS-WILBAR					WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3450 - 3582				
-----																
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629											
WHARTON 2-21					WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4138 - 4142				
-----																
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223											
CRAWFORD					WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3524 - 3534				
-----																
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
-----																
12		513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	6			12
								7	9							
01		527 #	488	-0-	-39	-0-	-0-	68	1	420	3	Y	-0-			12
02		588 #	477	-0-	-111	-0-	-0-	67	1	410	3	Y	-0-			12
03		651 #	435	-0-	-216	-0-	-0-	55	1	380	3	Y	-0-	5	1	7
04		570 #	396	-0-	-174	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	1	4	1	4
								1	9							
05		527 #	425	-0-	-102	-0-	-0-	38	1	387	3	Y	-0-			4
-----																
STUART, ELLEN G. "C"					WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110 PERF. 3753 - 3756				
-----																
12		4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	4434	3	N	-0-			22
01		4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	3695	3	N	-0-			22
02		3774 R	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	3413	3	N	-0-			22
03		3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2872	3	N	-0-			22
04		3554 R	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3497	3	N	-0-			22
*05		3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3873	3	N	-0-			22

-----														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	868 #	510	-0-	-358	-0-		70 1	437 3	Y	3			7	
							3 9							
01	620 #	462	-0-	-158	-0-		66 1	396 3	Y	-0-			7	
02	420 #	412	-0-	-8	-0-		61 1	351 3	Y	-0-			7	
03	496 #	479	-0-	-17	-0-		58 1	421 3	Y	-0-	3 1		4	
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-		34 1	472 3	Y	-0-	2 1		2	
05	496 #	469	-0-	-27	-0-		39 1	422 3	Y	7			9	
							8 9							
-----														
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
12	372 #	354	-0-	-18	-0-		32 1	322 3	N	-0-			-0-	
01	372 #	333	-0-	-39	-0-		30 1	303 3	N	-0-			-0-	
02	336 #	335	-0-	-1	-0-		32 1	303 3	N	-0-			-0-	
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-		26 1	362 3	N	-0-			-0-	
04	360 #	326	-0-	-34	-0-		5 1	321 3	N	-0-			-0-	
05	372 #	353	-0-	-19	-0-		10 1	343 3	N	-0-			-0-	
-----														
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	123	-0-	123	123		2 1	121 3	N	-0-			-0-	
*05	681 R	558	-0-	-123	-0-		16 1	542 3	N	-0-			-0-	
-----														
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	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														
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	14B2 EXT	851	-0-	851	851		83 1	768 3	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	900	-0-	900	1751		83 1	817 3	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	40	-0-	40	1791		27 1	13 3	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	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
0										M		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	N	-0-	-0-
01	310 #	155	-0-	-155	-0-	41	1	114	3	N	-0-	-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					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												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365												
12	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	-0-
*05	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	-0-



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 -	4060
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		1178 #	322	-0-	-856	-0-		322	2				55
01		1550 #	1528	-0-	-22	-0-		1528	2				55
02		1400 #	1240	-0-	-160	-0-		1226	2	14	9	13	68
03		1550 #	1147	-0-	-403	-0-		1147	2				68
04		1470 #	93	-0-	-1377	-0-		93	2				68
05		1519 #	41	-0-	-1478	-0-		41	2				68
-----													
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 -	3640
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
-----													
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 -	4030
12		682 #	676	-0-	-6	-0-		676	2				28
01		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2				28
02		2495 R	2495	-0-	-0-	-0-		2495	2				28
03		912 R	912	-0-	-0-	-0-		912	2				28
04		660 #	518	-0-	-142	-0-		518	2				28
05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-							28
-----													
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 -	4114
12		713 #	19	-0-	-694	-0-		19	2				27
01		930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2				27
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-							27
03		930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2				27
04		390 #	77	-0-	-313	-0-		77	2				27
*05		291 R	291	-0-	-0-	-0-		291	2				27
-----													
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 -	4100
12		713 #	19	-0-	-694	-0-		19	2				27
01		930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2				27
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-							27
03		930 #	5	-0-	-925	-0-		5	2				27
04		390 #	77	-0-	-313	-0-		77	2				27
*05		291 R	291	-0-	-0-	-0-		291	2				27
-----													
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
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M	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
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	73 1	736 3	N	-0-			-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	62 1	627 3	N	-0-			-0-
02	700 N	561	-0-	-139	-0-	54 1	507 3	N	-0-			-0-
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	46 1	626 3	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	11 1	669 3	N	-0-			-0-
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	19 1	645 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

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

-----

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

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
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 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 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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	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

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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	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					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRAGG, W. A., -G-		WELL #: 1		RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
-----															
GRAGG, W. A., -K-		WELL #: 1		RRCID -> 018404		COMPL. DATE 10/22/1960		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4133 - 4155					
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				14
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				14
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				14
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				14
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-				14
05	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-				14
-----															
W. A. GRAGG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4148 - 4158					
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				105
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				105
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				105
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				105
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				105
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				105
-----															
GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.				824339											
SBG				WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-			-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			-0-

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408											
JOHNSON, M.R.				WELL #:	10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	99	-0-	-56	-0-		99	3			N	-0-			-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-		73	3			N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-		54	3			N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	868 N	779	-0-	-89	-0-		779	3			Y	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	3			Y	-0-			-0-
02	896 N	610	-0-	-286	-0-		610	3			Y	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	3			Y	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3			Y	-0-			-0-
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	3			Y	-0-			-0-

DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-		303	3	46	9	Y	42			126
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		284	3	28	9	Y	25			151
02	280 N	242	-0-	-38	-0-		198	3	44	9	Y	40	175	1	16
03	310 N	284	-0-	-26	-0-		218	3	66	9	Y	60			76
04	300 N	267	-0-	-33	-0-		228	3	39	9	Y	35			111
05	279 N	215	-0-	-64	-0-		180	3	35	9	Y	32			143

DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041	3			Y	-0-			-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	3			Y	-0-			-0-
02	2212 N	1831	-0-	-381	-0-		1831	3			Y	-0-			-0-
03	2046 N	1132	-0-	-914	-0-		1132	3			Y	-0-			-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	3			Y	-0-			-0-
*05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	3			Y	-0-			-0-

DOOLEY				WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-			43
01	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	3			N	-0-			43
02	112 N	98	-0-	-14	-0-		98	3			N	-0-			43
03	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	3			N	-0-			43
04	120 N	110	-0-	-10	-0-		110	3			N	-0-			43
05	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	3			N	-0-			43

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.				786408									
DOOLEY-CAUDILL				WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054
M	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		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-		
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-		
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-		
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-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
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-		-0-		
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	N	-0-		-0-		
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3	N	-0-		-0-		
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-		
-----													
M.R. JOHNSON #7				WELL #:	7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080									
J.N. STUART "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11		
-----													
STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J.N. A				WELL #:	15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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
12	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-		27		
01	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-		27		
02	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-		27		
03	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-		27		
04	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-		27		
*05	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-		27		

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N.				WELL #: 167	RRCID -> 196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3513	- 3523			
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 173543	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3642	- 3650
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD				WELL #: 4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636	- 3640
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC				337080			CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N.				WELL #: 200 L	RRCID -> 113455	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3758	- 3768
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

STUART, J. N.				WELL #: 202	RRCID -> 114219	COMPL. DATE 11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3664	- 3669
12	DLQ G-10	241	-0-	241	1097	17 1	Y	-0-		5
01	1383 R	286	-0-	-1097	-0-	27 1	Y	-0-		5
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		5
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		5

STUART, J N A				WELL #: 13	RRCID -> 164289	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3648	- 3658
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
IONI CREEK 60		WELL #:		6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742			
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
12	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-			-0-	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-			-0-	
02	28 #	8	-0-	-20	-0-		8	3		N	-0-			-0-	
03	31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-			-0-	
04	30 #	4	-0-	-26	-0-		4	3		N	-0-			-0-	
*05	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-			-0-	

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1184 - 1194
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL				WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1932 - 2690
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA				WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	1883 - 1900
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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		
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-			-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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528			
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
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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOOD						
STRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOOD						
HARLESS, BILLIE MARRS				357167											
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2548 - 2601			
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	645	2	10	9	N	9	65			
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	N	10	75			
02	1064 N	524	-0-	-540	-0-	521	2	3	9	N	3	78			
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8	86			
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	985	2	2	9	N	2	88			
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-	88			
-----															
T.E.C. (CADD)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340											
COX, JAMES A.		WELL #:		1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2650 - 2658			
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-	84			
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-	84			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-	84			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	84			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	84			
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	84			
-----															
COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647			
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-	-0-			
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-	-0-			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-	-0-			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	-0-			
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	-0-			



T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638		
M	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
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
-----														
TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY				042398										
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOREMAN				292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4167 - 4171		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
G & F OIL, INC.				292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114 - 4119		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT RANCH				679595	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3677 - 3683		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
D.N.I. 221589  
KELSEY, J.L. WELL #: RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017														

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
DELRAY OIL, INC. 213275  
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

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

THOMPSON, EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

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

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830  
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007														

TAUREN (CADD0, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
ROCK OPERATING 722855  
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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

TAYLOR (CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BALL PRODUCING CO. 048164  
 OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	28 R		28	-0-	-0-		28 2			N	-0-			69
01	33 R		33	-0-	-0-		33 2			N	-0-			69
02	28 N		21	-0-	-7		21 2			N	-0-			69
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			69
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			69
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502  
 LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

12	583 N	583	-0-	-0-	-0-		554 2	29 9		N	26			203
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		524 2	45 9		N	41			244
02	644 N	192	-0-	-452	-0-		192 2			N	-0-			244
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-		308 2	10 9		N	9	164 1		89
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-		951 2	45 9		N	41			130
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1554 2	54 9		N	49			179

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

12	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2			N	-0-			55
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2			N	-0-			55
02	336 N	188	-0-	-148	-0-		188 2			N	-0-			55
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2			N	-0-			55
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2			N	-0-			55
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-			55

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2891			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2891			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2891			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2891			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2891			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2891			N	NO RPT			-0-

RIDGE OIL COMPANY 711100  
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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				822615						
WILSON "I"				WELL #: 1	RRCID -> 120149	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3978	- 3996	
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
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON (SUN)				WELL #: 2	RRCID -> 124869	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3978	- 3988	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
05	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	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
05	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	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		15
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		15
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		15
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		15
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
-----										
TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896						
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320 PERF. 4068 - 4083
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 4006 - 4016
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-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
12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
PENCE		WELL #:			RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027 PERF. N/A
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		25
05	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				
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENNA (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				
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			64
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	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				
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4 N	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				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-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				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-			49
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			49
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69 3		N	-0-			49
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3		N	-0-			49
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 3		N	-0-			49
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER		89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
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
-----											
SAGE-KEPLER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300 - 2344	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAGE-OTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
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	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 4	N	-0-			8
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 4	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
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8



THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A.J.		//CONT.// //CONT.//	89784 500 828317	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #:	3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342 - 2522		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOWEN, A. J.		WELL #:	B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446 - 2632		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. HARRIS		WELL #:	2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222 - 1231		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. RICHARDS, SALLIE		WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
V & H OIL, L.P. RECORD B		WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VENETO EXPLORATION, LLC TCSL		WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940		
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	1		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1		N	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
5L PROPERTIES, INC. 953778												
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890												
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	EOM BALANCE
12		496 #	234	-0-	-262	-0-	234 2		N	-0-		-0-
01		496 #	277	-0-	-219	-0-	277 2		N	-0-		-0-
02		448 #	190	-0-	-258	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03		496 #	332	-0-	-164	-0-	332 2		N	-0-		-0-
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
*05		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

DAHAB ENERGY INC. 197200												
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200												
CONDON A		WELL #:		5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800				
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

FTC CONSULTING, LLC		288423		WELL #:		1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

  

HARVICK, GEORGE R.		364200		WELL #:		4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A		
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	2		N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-

  

BURK-CONDON		WELL #:		1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

COCHRAN 2316		WELL #:		3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 - 621				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----																	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200																	
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JACOBS, C. E., CO. 429435																	
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417																	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12-9-2020																	
-----																	
MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445																	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2020 - WELL PLUGGED 12/22/20																	
-----																	
MARTIN, JOHN I. 530600																	
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194																	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	EOM	
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.										857738			
WHITAKER, DOYLE										WELL #: 1	RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894 2		N	-0-		-0-	
01	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855 2		N	-0-		-0-	
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720 2		N	-0-		-0-	
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-	
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696 2		N	-0-		-0-	
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	682 2		N	-0-		-0-	
-----													
THURBER LAKE (CONGL.)										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645			
LATHAM, SUSAN										WELL #: 4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	410 2	6 9	N	5		26	
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		26	
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		26	
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221 2		N	-0-		26	
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		26	
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		26	
-----													
OXXN										630579			
HAMILTON										WELL #: 1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		119	
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		119	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		119	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
-----													
TIMMONS (CADD0)										90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689			
TIMMONS										WELL #: 2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161 3		N	-0-		14	
01	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116 3		N	-0-		14	
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	1003 3		N	-0-		14	
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		14	
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		14	
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		14	

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLIEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		440 N	440	-0-	-0-		440 3			N	-0-			-0-
01		248 N	206	-0-	-42		206 3			N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-		136 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		210 N	131	-0-	-79		131 3			N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2-25-2021														
-----														
HENSLIEE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102						
12		58 N	58	-0-	-0-		58 3			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4		27 3			N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-		18 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13		17 3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-
-----														
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246						
12		385 N	385	-0-	-0-		385 3			N	-0-			-0-
01		279 N	238	-0-	-41		238 3			N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-		158 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		240 N	30	-0-	-210		30 3			N	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLIEE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134						
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLIEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150						
12		88 N	88	-0-	-0-		88 3			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-		27 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4		26 3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

-----												
TINDALL (STRAWN)												
PENDRAGON OIL CO.												
MORTON												
90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
651162												
WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329												
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
-----												
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 #	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-	-0-
04	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	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												
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	58
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	58
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-	58
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	58
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	58
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	58
-----												
TINTOP (ATOKA)												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN												
HOTT												
90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
354655												
WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438												
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TINTOP (STRAWN)												
BEDROCK PRODUCTION, LLC												
BROWN												
90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
061620												
WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TIPTON (CADD0, UPPER)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
SLOAN RANCH												
90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138												
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	142	3	37	9	N	34	158
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	137	3	40	9	N	36	194
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	125	3	32	9	N	29	51
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	147	3	39	9	N	35	86
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	140	3	35	9	N	32	118
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	143	3	44	9	N	40	158

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
HARRIS, W.B., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	250 2	101 9	N	92			341
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	278 2	220 9	N	200	334 1		207
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	344 2	230 9	N	209	170 1		246
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	688 2	337 9	N	306	327 1		225
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	567 2	189 9	N	172			397
*05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	504 2	257 9	N	234	497 1		134

CLARK, LESTER "C"				WELL #:	1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	854 2	51 9	N	46			143
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	840 2	58 9	N	53	84 1		112
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	782 2	41 9	N	37			149
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	809 2	43 9	N	39			188
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	772 2	23 9	N	21	163 1		46
*05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	796 2	47 9	N	43			89

4W OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
02		756 N	653	-0-	-103	-0-	653 3		N	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
04		780 N	627	-0-	-153	-0-	627 3		N	-0-			-0-
*05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)				WELL #:	1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

TOGA (CISCO)				WELL #:	3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-

GOTCHER				WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272											
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT			-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		WELL #:		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
ALLISON, PAUL		WELL #:		014765											
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		033523	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724
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	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ITX CORPORATION				427179							
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-			131
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			131
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			131
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-			131
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			131
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 3	N	-0-			131
-----											
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
-----											
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
-----											
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3058 -	5187
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5035 -	5344
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 -	5000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							34

OXXN BURKHALTER		WELL #:		630579	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		WELL #:		643730	1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		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	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2					23
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-							23
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2					23
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2					23
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2					23
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					NO RPT		23

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1759	-0-	-481	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3329	-0-	329	329	3329 3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3230	-0-	130	459	3230 3		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

12	217 N	101	-0-	-116	-0-	25 1	76 3	N	-0-			69
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	25 1	88 3	N	-0-			69
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	25 1	87 3	N	-0-			69
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	50 1	92 3	N	-0-			69
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	50 1	116 3	N	-0-			69
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	50 1	104 3	N	-0-			69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

12	744 N	370	-0-	-374	-0-	370 3		N	-0-	119 1		19
01	682 N	346	-0-	-336	-0-	346 3		N	-0-			19
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314 3		N	-0-			19
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	N	1			20
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1642 3	2 9	N	2			22
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244 3	3 9	N	3			25

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

12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			30
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			30
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			30
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			30
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			30
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			30

RKW OPERATING LLC 714311  
 WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	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								
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927								
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	N	5					99
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					99
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					99
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					99
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					99
*05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					99

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906								
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	215	2	6	9	N	5					27
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					27
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					27
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					27
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					27
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					27

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655														
LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					11
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					11
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					11
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					11
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					11
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					11

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185					
CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
-----								
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
OXXN		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A	
COLLINS, W. L.								
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		8
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	8
-----								
ISBELL		WELL #:	1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
WEATHERFORD		WELL #:	1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
COLLINS, W. L.		WELL #:	2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950 - 3970	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		12
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	12

-----  
 TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730  
 MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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

-----  
 MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			3
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			3
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

-----  
 MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

-----  
 MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

-----  
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730										
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			37
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			37
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-			37
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			37
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			37
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			37
-----												
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190				
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			5
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			5
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			5
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-			5
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			5
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			5
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A				
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1										
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A				
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	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				
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-



TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311								
LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMILEY, JERRY		WELL #: 789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538		
S. E. PEASTER G. U.										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #: 837361		RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A		
SMITH										
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #: 878925		RRCID -> 123319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942		
DONALD, CHRISTINE										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		RRCID -> 151125		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458				
STANLEY UNIT		WELL #: 4										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185										
STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945				
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185										
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0			
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
-----														
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOTO (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603			
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----														
DUVALL, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224			
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
GRANSTAFF UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480	- 3499			
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
-----												
RKW OPERATING LLC				714311								
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	- 2368			
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	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			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASHBROOK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498	- 3635			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, KERMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808	- 2816			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796	- 1806			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

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
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
01	1364	1323	-0-	-41	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
02	1232	1227	-0-	-5	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
03	1364	728	-0-	-636	-0-	728 2		N	-0-			-0-
04	1320	814	-0-	-506	-0-	814 2		N	-0-			-0-
*05	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HANE POWER, L.L.C. THOMPSON, HORACE		354209		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CUPPS, R. W. CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE		255552		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HAYNES, WINNIE		255552		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL		380148		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BISHOP-HILL		380148		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.		//CONT.//		380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929 -	941
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANE POWER, L.L.C.				354209								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009 -	1133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY			706685							
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICE, LORENE		WELL #:	3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944 -	950
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703							
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685 -	3712
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703							
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:	3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912 -	1916
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BOND, J.		WELL #:	1	RRCID -> 182856	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 -	3200
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JOHNSON FARM				433684									
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND					
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
*05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-

BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
*05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-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
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-		-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A
12	119 R	23	-0-	-96	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-

TULLOS, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-		-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-		-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	3		N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703							
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	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
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
-----										
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132 - 4183		
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-	12	
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-	12	
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139 3	N	-0-	12	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	12	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	12	
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	12	
-----										
LOWE, DANIEL		WELL #:	2	RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	Y	-0-	-0-	
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	
-----										
LOWE, DANIEL		WELL #:	3	RRCID -> 111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3224 - 3298	
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	Y	-0-	-0-	
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3	Y	-0-	-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	-0-	
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-	
-----										
CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 - 3966		
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650 3	N	-0-	-0-	
01	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595 3	N	-0-	-0-	
02	1344 N	857	-0-	-487	-0-	857 3	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513 3	N	-0-	-0-	
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	
*05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-	-0-	
-----										
ROGERS, T. L.		WELL #:	1	RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3695 - 4760		
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	717 3	10 9 N	9	146	
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	651 3	31 9 N	28	14	
02	644 N	295	-0-	-349	-0-	293 3	2 9 N	2	16	
03	713 N	337	-0-	-376	-0-	327 3	10 9 N	9	25	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 3	11 9 N	10	35	
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	930 3	13 9 N	12	47	

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
ITX CORPORATION				427179							
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	

PETEX				659782							
TULLOS, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9 Y	2			3
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411 2	2 9 Y	2	3 1		2
02	DLQ G-10	300	-0-	300	300	298 2	2 9 Y	2	3 1		1
03	DLQ G-10	503	-0-	503	803	499 2	4 9 Y	4			5
04	DLQ G-10	468	-0-	468	1271	466 2	2 9 Y	2	4 1		3
05	DLQ G-10	503	-0-	503	1774	503 2	Y	-0-			3

VEALE, A. S.				WELL #: 3	RRCID -> 018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	201	-0-	201	315	201 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	507	192 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	207	-0-	207	714	207 2	Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 - 3186
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	450 2	41 9 Y	37			64
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9 Y	33	50 1		47
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	253 2	32 9 Y	29	56 1		20
03	DLQ G-10	488	-0-	488	773	424 2	64 9 Y	58			78
04	DLQ G-10	441	-0-	441	1214	395 2	46 9 Y	42	58 1		62
05	DLQ G-10	495	-0-	495	1709	495 2	Y	-0-			62

TULLOS, W. H.				WELL #: 17	RRCID -> 071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	165 2	20 9 Y	18			29
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	145 2	18 9 Y	16	24 1		21
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	111 2	15 9 Y	14	26 1		9
03	DLQ G-10	195	-0-	195	321	164 2	31 9 Y	28			37
04	DLQ G-10	191	-0-	191	512	169 2	22 9 Y	20	28 1		29
05	DLQ G-10	197	-0-	197	709	197 2	Y	-0-			29

TULLOS, W. H.				WELL #: 14	RRCID -> 072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	474 2	29 9 Y	26			43
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	429 2	26 9 Y	24	36 1		31
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	301 2	22 9 Y	20	40 1		11
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	490 2	45 9 Y	41			52
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	472 2	32 9 Y	29	41 1		40
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-			40

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-		15 2	12 9	Y	11		20
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		19 2	11 9	Y	10	15 1	15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	8	17 1	6
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		22 2	19 9	Y	17		23
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		6 2	13 9	Y	12	17 1	18
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		Y	-0-		18

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9		9 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	22		13 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	34		12 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	5	-0-	5	39		5 2		Y	-0-		-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		26 2	20 9	Y	18		33
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		34 2	18 9	Y	16	24 1	25
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	13	27 1	11
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		39 2	31 9	Y	28		39
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		12 2	22 9	Y	20	27 1	32
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		Y	-0-		32

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		84 2	4 9	Y	4		7
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		76 2	4 9	Y	4	6 1	5
02	84 N	56	-0-	-28	-0-		53 2	3 9	Y	3	7 1	1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		86 2	8 9	Y	7		8
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		83 2	6 9	Y	5	7 1	6
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		Y	-0-		6

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2590 - 2594		
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 1		N	-0-		86
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 1		N	-0-		86
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 1		N	-0-		86
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 1		N	-0-		86
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 1		N	-0-		86
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		86

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980		
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1040 2	4 9	N	4		51
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115 2		N	-0-		51
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-		964 2	54 9	N	49	84 1	16
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1302 2	10 9	N	9		25
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1081 2	8 9	N	7		32
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1196 2	1 9	N	1		33

-----											
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)			92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.			053974								
GILMORE-OWEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
02		1316 N	1099	-0-	-217	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
03		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
*05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
-----											
VALERA (CROSSCUT)			92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
NEWMAN & SCOTT			607393								
MCCORD "A"			WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
-----											
MCCORD -F-			WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		86
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		86
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		86
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		86
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-		86
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		86
-----											
MCCORD -H-			WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		-0-
04		690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
-----											
EDENS, RALPH M.			WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
-----											
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

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

12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					302
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					302
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					302
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					302
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					302
05	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

12	DLQ G-10	253	-0-	253	778	253	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	1033	255	2			Y	-0-					-0-
02	1265 N	232	-0-	-1033	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			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

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

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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

VAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598											
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID ->	114222	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3280 - 3308			
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAN DYKE (ATOKA)				93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	078171	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3819 - 3824			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-	-0-			
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	3	Y	-0-	-0-			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	Y	-0-	-0-			
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	3	Y	-0-	-0-			
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-	-0-			
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	51	1	71	3	Y	-0-	-0-			
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710			
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	Y	11	40			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	9	24	3	Y	-0-	40			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	40			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	3	Y	-0-	40			
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	3	Y	-0-	40			
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	40			
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			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-			
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-			
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-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			
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-	16			
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	16			
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-	16			
03	186 #	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-	16			
04	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-	16			
05	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-	16			
WALKER, G. B.		WELL #:		13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A			
12	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	29			
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	29			
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	29			
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	29			
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-	29			
*05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	29			

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
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
12	248 #	32	-0-	-216	-0-	29	3	3	9	Y	27
01	248 #	55	-0-	-193	-0-	47	3	8	9	Y	34
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	Y	39
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	Y	11
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	47	3	4	9	Y	15
*05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	85	3	7	9	Y	21
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	5
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	5
02	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	5
03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	5
*04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	5
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	7
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	7
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	7
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	7
*04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	7
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
12	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1104	3	97	9	Y	224
01	1178 #	803	-0-	-375	-0-	769	3	34	9	Y	70
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	670	3	55	9	Y	120
03	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1096	3	87	9	Y	199
04	1170 #	1149	-0-	-21	-0-	1049	3	100	9	Y	103
*05	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1192	3	73	9	Y	169
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
12	1085 #	875	-0-	-210	-0-	869	3	6	9	Y	52
01	1085 #	813	-0-	-272	-0-	801	3	12	9	Y	63
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	Y	73
03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	24
*04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	30
*05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1147	3	11	9	Y	40
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
12	465 #	187	-0-	-278	-0-	179	3	8	9	Y	62
01	465 #	211	-0-	-254	-0-	196	3	15	9	Y	76
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	89
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	161	3	19	9	Y	26
*04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	209	3	9	9	Y	34
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203	3	14	9	Y	47
-----											
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	20
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	20
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	20
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	20
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	20
*05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	20



-----														
VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
01		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
02		476 #	459	-0-	-17	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04		510 #	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
P. I. D. DRILLING INC 631265														
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413														
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-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
-----														
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														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														

-----												
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
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		38
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		55
-----												
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
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	719	157	2	Y	-0-		14
01		867 N	148	-0-	-719	-0-	148	2	Y	-0-		14
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		14
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-		14
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	Y	-0-		14
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	Y	-0-		14
-----												
GRAGG NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	222028	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4160 - 4168
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		14
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		14
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		14
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		14
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		14
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		14
-----												
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	197325	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4195 - 4198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	148780	COMPL. DATE	10/17/1975	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	3604 - 3612
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		188
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		188
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		188
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		188
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2	N	-0-		188
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		188
-----												
W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	061709	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	4728 - 0
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3434 - 3438
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

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
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	403	-0-	403	403	403 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	614	211 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	723	-0-	723	1337	723 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	905	-0-	905	2242	905 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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628														
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	BALANCE
-----														
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16 7	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	536	-0-	536	536	536	2			N	-0-		-0-
*04	1040	X	504	-0-	-536	-0-	504	2			N	-0-		-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
-----														
WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526														
*09	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-	108 7	-0-
10	14B2	EXT	1393	-0-	1393	1461	1393	2			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1099	-0-	1099	2560	1099	2			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	1017	-0-	1017	3577	1017	2			N	-0-		-0-
01	4793	X	1216	-0-	-3577	-0-	1216	2			N	-0-		-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		-0-
04	1170	N	592	-0-	-578	-0-	592	2			N	-0-		-0-
05	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-		-0-
-----														
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														
12	806	N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	5		113
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1232	2	61	9	N	55		168
02	1036	N	849	-0-	-187	-0-	826	2	23	9	N	21		189
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	747	2	29	9	N	26	166 1	49
04	1110	N	766	-0-	-344	-0-	730	2	36	9	N	33		82
05	930	N	577	-0-	-353	-0-	566	2	11	9	N	10		92
-----														
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														
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	20	6	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			23
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			23
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			23
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			23
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			23
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1020 2	37 9	N	34	26 1		37
01	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			37
02	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			37
03	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			37
04	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1020 2	32 9	N	29	52 1		14
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			14

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
01	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
02	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
*05	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	620 2	19 9	N	17			208
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9	N	2			210
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560 2	9 9	N	8			218
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	620 2	8 9	N	7			225
04	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600 2	8 9	N	7			232
*05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	620 2	10 9	N	9			241

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M	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
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	22	-0-	22	46	22	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	24	-0-	24	70	24	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					7

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					9
01	775 #	615	-0-	-160	-0-	603	2	12	9	N	11					20
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	551	2	215	9	N	195	133	1			82
03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					82
04	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					82
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					82

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

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	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

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

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

12	3937 X	3523	-0-	-414	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3051	-0-	-886	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2572	-0-	-732	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-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

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

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 451280									
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008			
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
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	14	
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	14	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	14	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	14	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	14	
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	14	
-----											
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
LINK "N1"		WELL #: 1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4062 - 4080	
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-	-0-	
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-	-0-	
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-	-0-	
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	
*05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-	-0-	
-----											
LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4050 - 4070	
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	723	-0-	-331	-0-	723	2	N	-0-	-0-	
02	1008 N	461	-0-	-547	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2	N	-0-	-0-	
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	
-----											
PARKER ENERGY COMPANY		640154									
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3928 - 3973	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETEX		659782									
WALKER, ALICE, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 018523		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3942 - 3952	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	7	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	7	
02	1064 N	837	-0-	-227	-0-	837	2	N	-0-	7	
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	7	
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	7	
*05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	7	
-----											
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 L		RRCID -> 089456		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4045 - 4176	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
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
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		30
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3		N	-0-		30
02	616 N	367	-0-	-249	-0-	367	3		N	-0-		30
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3		N	-0-		30
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3		N	-0-		30
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		30

MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	512	3	3 9	N	3		63
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7 9	N	6		69
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	409	3	6 9	N	5		74
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	507	3	18 9	N	16	67 1	23
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6 9	N	5		28
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2 9	N	2		30

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026		
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-			
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

GTG OPERATING, LLC		337080		BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990		
12	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	40	1	15176	2	N	-0-		237		
01	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	187	1	13854	2	N	-0-		237		
02	4480 X	2830	-0-	-1650	-0-	369	1	2461	2	N	-0-		237		
*03	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	8611	1	5908	2	N	-0-		237		
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT		237		
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT		237		

BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-
*05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-
-----												
PETEX 659782												
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994												
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	108
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	108
02		532 N	431	-0-	-101	-0-	431	2		N	-0-	108
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	108
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	108
*05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	108
-----												
DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154												
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	34
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	34
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	34
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	34
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	34
*05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	34
-----												
DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29	3	2		N	-0-	31
03		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
-----												
ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
-----												
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												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
M	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
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-		84
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2 9	Y	2		86
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	782	3		Y	-0-		86
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	911	3	2 9	Y	2		88
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	3	1 9	Y	1		89
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1 9	Y	1		90
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968			
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		155
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		155
02	644 N	428	-0-	-216	-0-	428	2		N	-0-		155
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2		N	-0-		155
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2		N	-0-		155
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		155
-----												
LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710			
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	723	-0-	-331	-0-	723	2		N	-0-		-0-
02	1008 N	461	-0-	-547	-0-	461	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2		N	-0-		-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
-----												
CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820			
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	853	2	204 9	N	185	172 1	223
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	792	2	166 9	N	151	171 1	203
02	756 N	698	-0-	-58	-0-	577	2	121 9	N	110	170 1	143
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	901	2	195 9	N	177	170 1	150
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	799	2	180 9	N	164	173 1	141
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	838	2	194 9	N	176		317

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	17	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	34	17	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	48	14	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			-0-

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05		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

12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02		224 N	58	-0-	-166	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		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

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

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

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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-

-----												
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		//CONT.//		94953 420	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	-	5070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94954 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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	-	5900			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	-	5914			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904														
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				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 #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					-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		
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
0						CODE	CODE	CODE	M		
-----											
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WALSH & WATTS, INC.			895060								
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110		
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-	15
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-	15
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-	15
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-	15
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-	15
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2		Y	-0-	15
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
05	0 N	-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		
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		Y	-0-	7
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-	7
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-	7
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	7
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-	7
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		Y	-0-	7
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			7
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-			7
02		756 N	715	-0-	-41	-0-	715 2		Y	-0-			7
03		837 N	790	-0-	-47	-0-	790 2		Y	-0-			7
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		Y	-0-			7
05		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2		Y	-0-			7
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
12		2573 N	2538	-0-	-35	-0-	2538 2		Y	-0-			20
01		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 2		Y	-0-			20
02		2296 N	2278	-0-	-18	-0-	2278 2		Y	-0-			20
03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-			20
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		Y	-0-			20
*05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		Y	-0-			20
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			35
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			35
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			35
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			35
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			35
*05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			35
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
12		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 2		Y	-0-			4
01		1736 N	989	-0-	-747	-0-	989 2		Y	-0-			4
02		1568 N	105	-0-	-1463	-0-	105 2		Y	-0-			4
03		1674 N	290	-0-	-1384	-0-	290 2		Y	-0-			4
04		960 N	334	-0-	-626	-0-	334 2		Y	-0-			4
*05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			4
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			25
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			25
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			25
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			25
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			25
*05		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													
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//		94985 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
HENDELRSON M.B.		WELL #:		1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WARREN-HENSLEY (MORRIS)				95294 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
RANCH EIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2845 - 2857
-----												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
WATSON (CADD0)				95493 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092942	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3750 - 3760
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WATTS (GARDNER SAND)				95502 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: NOLAN	
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700								
HELM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5477 - 5507
-----												
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			129
05	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.				868730								
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600
-----												
12	124 #	121	-0-	-3		-0-	121 3	N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5		-0-	119 3	N	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17		-0-	95 3	N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7		-0-	117 3	N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8		-0-	112 3	N	-0-			-0-
*05	145 R	145	-0-	-0-		-0-	145 3	N	-0-			-0-

-----												
WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-	-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-	-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-	-0-
*04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A
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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-	-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAMBROUGH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 - 1934
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
743194  
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 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	EOM BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-				-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
743194  
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
763148  
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-		96 1		1 2	N	-0-				-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		99 1		3 2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

12	155 N	31	-0-	-124	-0-		31 2			N	-0-				-0-
01	155 N	24	-0-	-131	-0-		24 2			N	-0-				-0-
02	140 N	46	-0-	-94	-0-		46 2			N	-0-				-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2			N	-0-				-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2			N	-0-				-0-
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2			N	-0-				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS				140617							
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 097829	COMPL. DATE 11/21/1981	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4020	- 4030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		26
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		26
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		26
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		26
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		26
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		26
-----											
MORRIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 131819	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 3978	- 4095		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	517			N	-0-		273
01	14B2 EXT		-0-	-0-	517			N	-0-		273
02	14B2 EXT		-0-	-0-	517			N	-0-		273
*03	14B2 EXT	45	-0-	45	562	45 3		N	-0-		273
*04	571 X	9	-0-	-562	-0-	9 3		N	-0-		273
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273
-----											
PARKS, RHONE INC.				641520							
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3932	- 3940		
12	4557 X	4470	-0-	-87	-0-	4470 2		N	-0-		60
01	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255 2		N	-0-		60
02	3920 X	3816	-0-	-104	-0-	3816 2		N	-0-		60
03	4464 X	4425	-0-	-39	-0-	4425 2		N	-0-		60
04	4320 X	4267	-0-	-53	-0-	4267 2		N	-0-		60
05	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	4380 2		N	-0-		60
-----											
SEELY OIL COMPANY				763148							
CRUDGINGTON				WELL #: 2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3932	- 3938		
12	403 X		-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	403 X		-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02	364 X		-0-	-364	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BRAZDA "A"				WELL #: 2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	- 4020		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
SATTEWHITE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018		
12	31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N		-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	3 N		-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05		14B2 EXT	-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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----																
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911						
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340 - 2566		
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-				-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2		N	-0-				-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-				-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-				-0-
*04		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-				-0-
*05		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-				-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		
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-				-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
04		600 N	312	-0-	-288	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05		620 N	314	-0-	-306	-0-	314	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

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

MONCRIEF, C. B. 574775  
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	35	1	202	2	N	-0-	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	245	2	N	-0-	-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	49	1	192	2	N	-0-	-0-
04		270 N	203	-0-	-67	-0-	50	1	153	2	N	-0-	-0-
05		310 N	133	-0-	-177	-0-	17	1	116	2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	2	N	-0-	-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-	-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-	-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-	-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	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

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

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
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	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
-----													
12		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
01		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
02		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-	-0-	
04		330 N	259	-0-	-71	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
05		372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-	
-----													
CIRCLE W RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2135 - 2145	
12		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
01		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
02		168 N	73	-0-	-95	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		310 N	45	-0-	-265	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
04		270 N	24	-0-	-246	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
05		93 N	34	-0-	-59	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	
12		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
01		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
04		14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----													
RKW OPERATING LLC				714311									
HARRINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 2462 - 2481	
12		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
01		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
02		112 N	75	-0-	-37	B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
04		150 N	114	-0-	-36	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	-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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	



WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
PEOPLES, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3274 - 3311
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	
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	29 1	223 2	N	-0-			2	
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	25 1	223 2	N	-0-			2	
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	33 1	212 2	N	-0-			2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	24 1	240 2	N	-0-			2	
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	24 1	237 2	N	-0-			2	
*05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	30 1	239 2	N	-0-			2	
-----													
BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 - 2995
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	23 1	182 2	N	-0-			-0-	
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	21 1	181 2	N	-0-			-0-	
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	17 1	109 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186 N	12	-0-	-174 B	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-	
05	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-	
-----													
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	35 1	273 2	N	-0-			13	
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	31 1	277 2	N	-0-			13	
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	37 1	238 2	N	-0-			13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	28 1	281 2	N	-0-			13	
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	29 1	287 2	N	-0-			13	
*05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	36 1	283 2	N	-0-			13	
-----													
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			7	
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			7	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7	
-----													
OXXN				630579									
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118 - 4152
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-	
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
WINN, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2348 - 2360				
M	O	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
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			5
01	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			5
02	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			5
03	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			5
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			5
*05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			5

WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392				
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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				
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

WEEDE VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794	-	2808
M	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
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712	-	2716
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		42
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		42
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
05	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
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC		072506									
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID -> 242375	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179	-	4197
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		150
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-	111 1	39
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-		39
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-		39
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		39
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-		39

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506								
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172
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
12		489 N	489	-0-	-0-	489 3		N	-0-			36
01		458 N	458	-0-	-0-	441 3	17 9	Y	15	47 1		4
02		363 N	363	-0-	-0-	362 3	1 9	Y	1			5
03		434 N	434	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			5
*04		444 N	444	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			5
*05		467 N	467	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			5

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					CNTY: PALO PINTO			
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048
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
12		310 N	271	-0-	-39	271 3		N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02		308 N	204	-0-	-104	204 3		N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*05		319 N	319	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PALO PINTO			
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON, J. K.				2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05		14B DENY	NO RPT	-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
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
12		124 N	117	-0-	-7	36 1	81 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	36 1	68 3	Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	43 1	83 3	Y	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	52 1	88 3	Y	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	66 1	95 3	Y	-0-			-0-
*05		160 N	160	-0-	-0-	67 1	93 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21854 04/06/2021												
-----												
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		
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-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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		
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-		-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	27 1	269 2	N	-0-		-0-
-----												
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427		
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		71
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-		71
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		71
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		71
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-		71
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-		71
-----												
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
-----												
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
05	14B	DENY	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	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	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

12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2		N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02	840 N	681	-0-	-159	-0-	681	2		N	-0-			-0-
03	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			60
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			60
02	728 N	566	-0-	-162	-0-	566	3		N	-0-			60
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3		N	-0-			60
04	780 N	480	-0-	-300	-0-	480	3		N	-0-			60
05	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	3		N	-0-			60

RKW OPERATING LLC 714311  
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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

12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	83	1	161	3	Y	-0-		20
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	3	Y	-0-		20
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	105	1	165	3	Y	-0-		20
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	112	1	172	3	Y	-0-		20
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	86	1	126	3	Y	-0-		20
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	66	1	130	3	Y	-0-		20

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	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

12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	274	1	529	3	Y	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	289	1	531	3	Y	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	289	1	458	3	Y	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	342	1	524	3	Y	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	354	1	519	3	Y	-0-			-0-
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	273	1	536	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7	-0-

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

12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			35
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			35
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			35
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			35
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-			35
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			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

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

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	961	N	728	-0-	-233	-0-	93 1	628 2	N	6		32
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	7 9	727 2	N	3		35
02	840	N	268	-0-	-572	-0-	3 9	178 2	N	-0-		35
03	713	N	94	-0-	-619	-0-	90 1	1 2	N	-0-		35
04	810	N	92	-0-	-718	-0-	93 1	2 2	N	-0-		35
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	90 1	6 2	N	23		58

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
12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
01	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
02	700	#	685	-0-	-15	-0-	685 2		N	-0-		-0-
03	775	#	714	-0-	-61	-0-	714 2		N	-0-		-0-
04	750	#	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-		-0-
05	775	#	702	-0-	-73	-0-	702 2		N	-0-		-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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929 2	11 9	N	10		151
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840 2	11 9	N	10		161
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	724 2	33 9	N	30	171 1	20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20



WILLIAMS (CADDO, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014				
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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				
12	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2	Y	-0-			-0-
01	837 #	763	-0-	-74	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
02	728 #	628	-0-	-100	-0-	628	2	Y	-0-			-0-
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-			-0-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-			-0-
*05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-			-0-

  

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097				
12	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-			32
01	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-			32
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-			32
03	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	-0-			32
04	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-			32
*05	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-			32

  

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198				
12	1364 #	568	-0-	-796	-0-	568	2	N	-0-			4
01	1364 #	1131	-0-	-233	-0-	1131	2	N	-0-			4
02	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			4
03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-			4
04	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			4
*05	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			4

  

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091				
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	276	2	N	-0-			-0-
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
04	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	341 #	228	-0-	-113	-0-	228	2	N	-0-			-0-

  

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125				
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190										
STOVER			WELL #:	2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-		-0-
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-		-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-		-0-
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-		-0-
04	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-		-0-
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-		-0-
-----													
ALLEN, E. A.			WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820	
12	2371 R	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-		4
01	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-		4
02	1652 #	1583	-0-	-69	-0-	1583	3			N	-0-		4
03	1829 #	1212	-0-	-617	-0-	1212	3			N	-0-		4
04	1770 #	1294	-0-	-476	-0-	1294	3			N	-0-		4
05	1829 #	1370	-0-	-459	-0-	1370	3			N	-0-		4
-----													
GARMS-LEATHWOOD			WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
-----													
STOVER, DON "C"			WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	722 R	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3 9		N	3		7
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		7
02	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-		7
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-		7
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		7
*05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		7

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412								
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					24
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					24
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					24
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					24
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					24
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					24
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458								
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					17
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					17
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-					17
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					17
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					17
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					17
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 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

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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382  
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

12	14B DENY	23	-0-	23	B	43	20	2	3	9	N	3				111
01	14B DENY	21	-0-	21	B	64	21	2			N	-0-				111
02	14B DENY	15	-0-	15	B	79	15	2			N	-0-				111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 79																
03	14B DENY	30	-0-	30	B	109	30	1			N	-0-				111
04	0	30	-0-	30	B	139	30	1			N	-0-				111
*05	159 N	20	-0-	-139	B	-0-	20	1			N	-0-				111

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462  
 DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				11

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1				11

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

12	613 R	613	-0-	-0-		-0-	595	2	18	9	Y	16				124
01	560 R	560	-0-	-0-		-0-	546	2	14	9	Y	13				137
02	420 #	388	-0-	-32		-0-	379	2	9	9	Y	8				145
03	591 R	591	-0-	-0-		-0-	577	2	14	9	Y	13				158
04	DLQ G-10	503	-0-	503		503	496	2	7	9	Y	6				164
05	T. A.	561	-0-	561		1064	543	2	18	9	Y	16				180

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

12	527 #	436	-0-	-91		-0-	435	2	1	9	Y	1				8
01	527 #	411	-0-	-116		-0-	410	2	1	9	Y	1				9
02	476 #	326	-0-	-150		-0-	325	2	1	9	Y	1				10
03	559 R	559	-0-	-0-		-0-	559	2			Y	-0-				10
04	DLQ G-10	484	-0-	484		484	484	2			Y	-0-				10
05	T. A.	603	-0-	603		1087	602	2	1	9	Y	1				11

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS "B"		WELL #:		7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3412 - 3426	
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
12		527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2	1 9	Y	1		8
01		527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2	1 9	Y	1		9
02		476 #	326	-0-	-150	-0-	325 2	1 9	Y	1		10
03		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484 2		Y	-0-		10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	602 2	1 9	Y	1		11
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3400 - 3406	
12		527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2	1 9	Y	1		8
01		527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2	1 9	Y	1		9
02		476 #	247	-0-	-229	-0-	246 2	1 9	Y	1		10
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		11
-----												
DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 3416 - 3431	
12		775 #	717	-0-	-58	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
01		806 #	686	-0-	-120	-0-	686 2		Y	-0-		-0-
02		728 #	491	-0-	-237	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	650 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	647	-0-	647	1297	647 2		Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3420 - 3440	
12	DLQ	G-10	717	-0-	717	2188	717 2		Y	-0-		-0-
01		2874 R	686	-0-	-2188	-0-	686 2		Y	-0-		-0-
02		812 #	491	-0-	-321	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
*05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3409 - 4766	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12		527 #	436	-0-	-91	-0-	435 2	1 9	Y	1		8
01		527 #	411	-0-	-116	-0-	410 2	1 9	Y	1		9
02		476 #	326	-0-	-150	-0-	325 2	1 9	Y	1		10
03		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484 2		Y	-0-		10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	602 2	1 9	Y	1		11
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3406 - 3418	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		11

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450	
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
12	DLQ	G-10	717	-0-	717	2188	717	2	Y	-0-			-0-
01		2874 R	686	-0-	-2188	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
02		812 #	491	-0-	-321	-0-	491	2	Y	-0-			-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	708	2	Y	-0-			-0-
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
*05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750											
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677											
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448	
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1061	2	108	9	N	98	298
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	65	2	128	9	N	116	247
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	17	2	88	9	N	80	159
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	81	74
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	147	221
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	42	2	108	9	N	98	153
-----													
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	
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	-0-
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	389	3			N	-0-	-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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	
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-

Winston (Strawn 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

Winston Ranch (Big Saline)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
BKV Barnett, LLC				072504									
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-		-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-		-0-

  

Wolf Camp (Swastika)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
Peterson Oil and Gas LLC				658440									
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	3		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

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



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	
M	O	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
12	434	N	207	-0-	-227	-0-	186	2	21	9	N	19	97
01	434	N	207	-0-	-227	-0-	182	2	25	9	N	23	120
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7	127
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	116	2	19	9	N	17	144
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	308	2	19	9	N	17	161
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	372	2	19	9	N	17	178

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
RICKELS		WELL #:		4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964	
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7	74
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	3	8	9	Y	7	9
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-	9
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	4
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3	7
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3	10

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960	
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	621	2	26	9	N	24	53
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	620	2	24	9	N	22	18
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	573	2	23	9	N	21	39
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	N	24	20
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21	41
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	N	24	18

WORLEY (STRAWN)		98810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
ROSEBEE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155 - 2165	
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-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-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)		98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BRAY, DONALD		089921											
BRAY		WELL #:		1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-

MASON, ROBERT ELDON		531762		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
MASON		WELL #:		1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.		99140 166 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
-----													
BURRIS, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257	
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77 3		N	-0-			-0-
-----													
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02	532	N	336	-0-	-196	-0-	336 3		N	-0-			-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421 3		N	-0-			-0-
04	510	N	190	-0-	-320	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	372	N	134	-0-	-238	-0-	134 3		N	-0-			-0-
-----													
FULFER, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
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	59	-0-	-25	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
-----													
KEMP, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3	N	-0-	-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
-----										
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298		
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-
-----										
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233		
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	3	N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
-----										
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168		
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
03	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3	N	-0-	-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-	-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-
-----										
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264		
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
-----										
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311		
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	3	N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-				-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				-0-
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
-----															
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	142	3			N	-0-				-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
-----															
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A					
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-
-----															
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A					
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	31	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
-----											
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
-----											
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		-0-
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
-----											
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282			
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
-----											
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3176 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02		112 N	68	-0-	-44	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL,C.C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02		224 N	175	-0-	-49	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
-----													
GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266	
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02		448 N	298	-0-	-150	-0-	298 3		N	-0-			-0-
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
*05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
-----													
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192 - 3290	
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
-----													
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3244 - 3337	
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3186 - 3247	
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02		308 N	218	-0-	-90	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03		341 N	173	-0-	-168	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04		330 N	156	-0-	-174	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3		N	-0-			-0-
-----													
EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3266 - 3329	
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
02		252 N	152	-0-	-100	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561												
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH	
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		568561							
SMITH, J. E., -D-			WELL #:		1	RRCID ->	018609	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 - 3240
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-BAHAN			WELL #:		1	RRCID ->	018610	COMPL. DATE	10/22/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-BAHAN			WELL #:		B 1	RRCID ->	018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WYLIE, A. K.			WELL #:		1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH, J. E. "D"			WELL #:		2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLS, JAY			569255									
BOYLE, H. M.			WELL #:		1	RRCID ->	032805	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS			569683							
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206		
M	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	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
STEWART CONTRACT SERVICES		820789								
CARR-GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240		
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	121
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	121
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	121
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	121
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	121
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
-----										
WOOD, JERRY G.		937390								
WOOD, JERRY G.		WELL #:	1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
05	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

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

WOFFORD, R. NAT 935462  
 WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 PETERSON OIL AND GAS LLC 658440  
 GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784					
M	O	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			30
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			30
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			30
-----														
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878					
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
-----														
STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542					
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
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					
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	N	9		94
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	N	4	40 1	58
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2		60
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5		65
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8		73
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			73

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
DJ & T SERVICES, LLC		221680		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZOURETTTE (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	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
COLE		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
COLE		153608		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704	
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
COLE		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
COLE		153608		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
PIERSON, HAROLD -A-		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
PIERSON, HAROLD -A-		153608		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752	
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

-----													
ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.//		99882 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608									
PIERSON		WELL #:		2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2722 - 2728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
-----													
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)				99883 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608									
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 - 2744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-	
-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
-----													
PIERSON		WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2930 - 2940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-	
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-	
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
-----													
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	2732 - 2742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-	