
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		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	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WLLDCAT		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: BROWN								
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 -	1478	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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	
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	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	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	BALANCE
				(I)	(L)	(CODE)		CODE	CODE	
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201										
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270										
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233										
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172										
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234										
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250										
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE		
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	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										
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	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										
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	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										
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		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										
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		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										
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	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										
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11						N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, 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				
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
06	360 #	189	-0-	-171	-0-	11	1	178	2	N	-0-				73
07	372 #	304	-0-	-68	-0-	17	1	287	2	N	-0-				73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427			
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
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-				37
*07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480			
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-
06	930 #	923	-0-	-7	-0-	68	1	855	3	N	-0-				-0-
*07	987 R	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036
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	83	-0-	21 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0 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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ACKERS (MORRIS SAND) STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446	-	3454
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

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
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	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

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-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

AKIN (CADD0) 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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
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-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	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

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442												
CASEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	190633	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4800 - 4814				
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19																

ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC				631265												
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID ->	186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BKV BARNETT, LLC				072504						CNTY: PARKER						
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880				
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-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

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

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
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

02	SI MULT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

02	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 -	2060		
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

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

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782										
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 5018 -	5031		
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

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
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	422	335	1	464
07	4278 #	1662	-0-	-2616	-0-	1518	2	144	9	N	131	331	1	264

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

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
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			38
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111 -	3337		
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

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
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			44
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3557 -	3562		
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

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
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			63
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405										
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06	14B DENY	337	-0-	337	603	337	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	498	-0-	498	1101	498	2			N	-0-			-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING		//CONT.//		427405												
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID -> 084213			COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3340 - 3350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06		14B DENY	337	-0-	337	602	337	2			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	497	-0-	497	1099	497	2			N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 127910			COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3448 - 3462				
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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				21
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
FTC CONSULTING, LLC				288423												
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID -> 151870			COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
M & K OPERATING LLC				518499												
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID -> 147500			COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4618 - 4636				
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-
06	600	N	240	-0-	-360	-0-	240	2			N	-0-				-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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				
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	48	-0-	-14	-0-	48 1		N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

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	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		12
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		12
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		12

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

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
M	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

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			105
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			105
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			105
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			105
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			105
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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												
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	114 3	11 9	N	10			174
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	174 3	13 9	N	12	176 1		10
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	158 3	11 9	N	10			20
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162 3	9 9	N	8			28
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161 3	13 9	N	12			40
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			40

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												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ATWELL (LAKE SAND)		04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS		465526		WELL #: 1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3518 - 3538
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX GENTRY "23"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2	N	-0-			18
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			18
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			18
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			18
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			18
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
		681468		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) ARCHER PETROLEUM ROBERTSON HEIRS		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
		028882		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		058851		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901
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-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN						
FORMATION RECOVERY LLC				276932											
SPENCE				WELL #:	1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	N/A		

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. <th colspan="2"> <th>WELL #:</th> <th>1</th> <th>RRCID -></th> <th>100396</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>01/03/1900</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>2851</th> <th>PERF.</th> <th>2748</th> <th>-</th> <th>2771</th> </th>		<th>WELL #:</th> <th>1</th> <th>RRCID -></th> <th>100396</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>01/03/1900</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>2851</th> <th>PERF.</th> <th>2748</th> <th>-</th> <th>2771</th>		WELL #:	1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2748	-	2771

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
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-				23
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-				23

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810	-	2836

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
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				35
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				35

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

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
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-				16
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-				16

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

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
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				5
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				5

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2735	-	2763

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-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-		-0-

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

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
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-		21
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-		21

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

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
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-		6
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		6

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

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
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3		Y	-0-		7
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		7

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

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
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		21
*07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		21

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	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
LEE, WELDON		WELL #:		1		RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2789 - 2794					
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
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-						17
*07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-						17

LEE, WELDON		WELL #:		2		RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2817 - 2825					
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
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-						17
*07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-						17

LESTER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2786 - 2798					
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
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-						2
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-						2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2837 - 2842					
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
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-						23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-						23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2877 - 2897					
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
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-						4
*07	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					
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
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-						10
07	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-						10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2762 - 2766					
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
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-						1
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-						1

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190							
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798
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

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
06		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		5
*07		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768
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-
06		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
*07		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804
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-
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
*07		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847
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-
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780
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-
06		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-

RANKIN, RAY			WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 - 2800
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-
06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3		N	-0-		-0-
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-

RANKIN, RAY			WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814
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-
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 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 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
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-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-					-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3			N	-0-					-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732								
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-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
07		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								
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-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-					-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-					-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237						
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-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-					-0-
*07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-					-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248								
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-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-					-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		PLEASANT VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339		
VINCENT		WELL #:		1									
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	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		
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)		04802 500		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738		
SCRANTON EXPLORATION		760227		2									
4-WAY FARMS		WELL #:		2									
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734 - 2740		
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			19
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			19
07	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
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	32	-0-	32	-0-	32	4	N	-0-		226
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4	N	-0-		226
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		226
07	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			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	72	4	24	9	N	263
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	86	4	20	9	N	281
04	0 N	108	-0-	108	-0-	88	4	20	9	N	299
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66	4	20	9	N	317
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	67	3	17	9	N	332
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		332

GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
07	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			
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	89	-0-	89	-0-	89	4	N	-0-		58
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	4	N	-0-		58
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034			
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 2									
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
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-		22
*07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-		22

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305			
GRAGG NORTH		WELL #: 3									
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
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		14
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		14

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
LANDAR				WELL #:	3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3921 - 3929
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*07	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
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-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	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
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-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-

DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICK OIL & GAS, LLC				664362										
GIBSON-BELDING				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86	1	233	2	N	-0-		3	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	N	-0-		3	
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	95	1	401	2	N	-0-		3	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	105	1	324	2	N	-0-		3	
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	112	1	357	2	N	-0-		3	
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-		3	

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859
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-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	75	1	241	2	N	-0-		-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	105	1	386	2	N	-0-		-0-

B.R.A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GREEN, F.		//CONT.//	04809 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
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
				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069	
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
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			18
*07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			18
				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016	
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
06		1470 N	948	-0-	-522	-0-	948	2		N	-0-			2
07		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017	2		N	-0-			2
				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180	
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-
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247	
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
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			18
*07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			18
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998	
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
06		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			17
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			17
BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3380 - 3387	
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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			66
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			66
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.//		05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
M	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
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	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			137
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			137
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			137

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546	
M	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
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	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			87
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			87
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455	
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
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	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			52
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			52
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND				
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486	
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
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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND				
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563	
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
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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			61
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			61

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
*07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 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				
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
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
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54 3			N	-0-			37
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	2	9	N	2			39

DULIN, A		WELL #: 1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3256 - 3268				
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
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52 3			N	-0-			29
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3	9	N	3			32

DULIN, A.		WELL #: 2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3263 - 3275				
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
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52 3			N	-0-			29
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3	9	N	3			32

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				
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	66	-0-	66	-0-	66 3			N	-0-			-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
07	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				
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-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355						CNTY: EASTLAND						
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283				
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	100	-0-	-24	-0-	96 3	4	9	N	4			58
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	92 3	17	9	N	15			73
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			73

OIL AND GAS DIVISION

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ELDERS, WAYNE		247525											
CORNELISON		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES					
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777											
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040					
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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

WILKINSON, C.W.		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES					
WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019							
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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		N	-0-			-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					
02	4116	1950	-0-	-2166	7766	1950	2		N	-0-			-0-
03	4557	2667	-0-	-1890	5876	2667	2		N	-0-			-0-
04	4410	2406	-0-	-2004	3872	2406	2		N	-0-			-0-
05	4557	2296	-0-	-2261	1611	2296	2		N	-0-			-0-
06	3763 R	2152	-0-	-1611	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
07	2666 #	1707	-0-	-959	-0-	1707	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					
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGWOOD ESTATES		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154							
M	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004															

REEDY, G. A.		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4202 - 4207							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31

BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY GRANT		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 - 0							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOATES		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A							
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	99	-0-	99	427	3	1	96	2	N	-0-				-0-
06	14B DENY	81	-0-	81	508	2	1	79	2	N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	508					N	NO RPT				-0-

MOORE		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A							
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	118	-0-	118	462	3	1	115	2	N	-0-				-0-
06	14B DENY	114	-0-	114	576	2	1	112	2	N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT				-0-

WOOLSEY		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546							
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	216	-0-	216	860	5	1	211	2	N	-0-				-0-
06	14B DENY	176	-0-	176	1036	5	1	171	2	N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1036					N	NO RPT				-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	116	-0-	116	116	13	1	103	2	N	-0-
03	14B2 EXT	132	-0-	132	248	3	1	129	2	N	-0-
04	14B2 EXT	126	-0-	126	374	2	1	124	2	N	-0-
05	14B2 EXT	33	-0-	33	407	1	1	32	2	N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT

SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500			
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
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265	3			N	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
BIBBY, A. E. 068957												
BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLO, A.&P., INC. 273966												
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492												
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516												
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

HUDDLESTON, B. N. 409131												
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584												
02	196	#	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-
07	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-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												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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												
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

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-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

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-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		107039		01/24/1994		4347		3826 -		3830		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	N	-0-			-0-

573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		073029		08/23/1977		4060		N/A				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

082392		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		082392		03/15/1979		4344		4052 -		4061		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

153136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		153136		01/30/1995		4021		3952 -		3962		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

06986 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		117418		02/24/1984		3690		3509 -		3516		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

07091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		267506		08/29/2012		5665		4952 -		5008		

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

OIL AND GAS DIVISION

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-

RED HILLS OPERATING CO.			696725										
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317										
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAYE, DOROTHY			WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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													
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-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A													
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-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010													
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-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913													
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-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-		-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-		-0-
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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
*06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323 2	N	-0-	10
*07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336 2	N	-0-	10

OXXN 630579												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
07		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												
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	39
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	39
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	39
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	39
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	39
07		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												
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	1
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	1
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	1
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	1
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A												
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-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	99	1	181 3	Y	-0-	-0-
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	92	1	155 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												
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-
*06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-	-0-
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHESDA (CADD)			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						
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

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GAINES, EDWARD			WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085		PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAMPKIN, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STAFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755						
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-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644						
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-
06		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*07		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.			WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828						
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-
06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*07		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

BETHESDA (CADDO)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
HOBSON, PHILIP R.				390661										
HOBSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	3155 - 3194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	240 N	158	-0-	-82		-0-	158	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	128	-0-	-244		-0-	128	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON							
PETEX		659782													
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398					
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-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9	9	Y	8	6	6	2
*07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		Y	-0-	2	7		-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372					
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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	281	2	154	9	N	140	178	1	65
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	278	2	155	9	N	141			206

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4238 - 4266					
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				90

BIG HOLE (ATOKA "C")
BRAMMER PETROLEUM, INC.
BUXTON

07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
088600

WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014													

KORNYE-TILLMAN COMPANY
MCMURREY-MITCHELL UNIT

475741
WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

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
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			59
*07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			59

LEXGAS, INC.
MCCLURE, J. M.

500222
WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

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-
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H.

631388
WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

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
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			58
07	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			58

BIG SANDY (CADDO)
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
TOMLIN, O., -A- UNIT

08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
105675

WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.
TOMLIN, O. UNIT

08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
105675

WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

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
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
07	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2	N	-0-		3
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
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
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		3
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100			
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
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	N	-0-		14
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-		14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
02	756 N	497	-0-	-259	-0-	497	2			9
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			9
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			9
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			9
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			9
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	2			30
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			30
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			30
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			30
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			30
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			13
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			13
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			13
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			13
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			13
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			13

MIZE, R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726				
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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		18
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		18

MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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				
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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		10
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-		10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704				
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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		3
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-		3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
EARP		WELL #:		2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						28

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						15

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875		
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2					20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					20
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2					20
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2					20
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2					20
07	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2					20

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720		
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2					-0-
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2					-0-

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

FEARS		WELL #:		3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833		
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750		
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2					24
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2					24
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2					24
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2					24
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2					24
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2					24

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3730 -	3802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-			56
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			56

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 -	3692
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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			6
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			6

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3658 -	3722
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													

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 -	3798
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
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			15
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 -	3835
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC		589978											
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
GASSIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722		
M	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
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 4	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 4	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

BILL (CADD)		08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN		WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050		
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-
06	1830 N	1426	-0-	-404 B	-45490	1426 3	N	-0-		-0-
07	868 N	1417	-0-	549 B	-44941	1417 3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168		
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-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
*07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055		
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

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-
06		90 N	125	-0-	35 B	-12982	125 3		N	-0-		-0-
07		93 N	120	-0-	27 B	-12955	120 3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884		
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-
06		120 N	150	-0-	30 B	-29802	150 3		N	-0-		-0-
07		124 N	140	-0-	16 B	-29786	140 3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100		
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-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*07		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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

RITCHIE, ANN		WELL #:		1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439		
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
06		690 N	618	-0-	-72	-0-	618 2		N	-0-		51
07		713 N	641	-0-	-72	-0-	641 2		N	-0-		51

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 -	3587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1	-0-	1	140	1	2			N	-0-			35
03	14B2 EXT	1	-0-	1	141	1	2			N	-0-			35
04	14B2 EXT	1	-0-	1	142	1	2			N	-0-			35
05	14B2 EXT	37	-0-	37	179	1	2	36	9	N	33			68
06	14B2 EXT	1	-0-	1	180	1	2			N	-0-			68
07	14B2 EXT	1	-0-	1	181	1	2			N	-0-	48	1	20

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626 -	3644		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			240
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			240
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			240
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			240
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-			240
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-			240

BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		274964												
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 -	3648		
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
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			80
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			80

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 -	3771		
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
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			76
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			76

BIRDSONG (LAKE SAND)		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS (CODE)	* EOM BALANCE
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632			
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-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458			
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468			
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988										
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10		RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	-	3808			
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	-	3750			
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-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739										
IONI CREEK 60		WELL #: 12U		RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	-	3725			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	-	3769			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #: 6		RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	-	3716			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK RANCH 56		WELL #: 1		RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	-	3833			
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
06	1620 N	300	-0-	-1320	-0-	300 2		N	-0-			54
*07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			54

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

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

02	14B2 EXT	143	-0-	143	320	143	2			N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					95
04	320 X	-0-	-0-	-320	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

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-
06	1410 N	1070	-0-	-340	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	430	-0-	-1585	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

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-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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	
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
06	1110 N	662	-0-	-448	-0-	660	2	2 9	N	2		97
07	1488 N	405	-0-	-1083	-0-	405	2		N	-0-		97
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526 - 3745	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLIND HOG (CADDO) 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

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
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	49	25	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	71	22	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	26	-0-	26	97	26	2			N	-0-			-0-
06	120 R	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	35	17	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	50	15	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	19	-0-	19	69	19	2			N	-0-			-0-
06	86 R	17	-0-	-69	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-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

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
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-					N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
HUDSON				WELL #: 5	RRCID -> 169686	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3628	- 3636					
M	O	GAS PROD	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON				WELL #: 2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE 04/30/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3662	- 3674					
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
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2				N	-0-			54
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2				N	-0-			54

HUDSON				WELL #: 1	RRCID -> 169689	COMPL. DATE 01/07/1987	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3684	- 3742					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCANLIES				WELL #: 4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4116	PERF. 3585	- 3594				
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-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2				N	-0-			-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2				N	-0-			-0-

BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703										
WILSON "T"				WELL #: 1	RRCID -> 143328	COMPL. DATE 11/03/1992	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2838	- 2843					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOA (CADDO LIME)				09933 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
MORRIS COTTLE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 049764	COMPL. DATE 09/07/1970	TOTAL DEPTH 4414	PERF. N/A						
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2				N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2				N	-0-			-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196														
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		4414 PERF. 3726 - 3736								
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		511345														
MCDONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE		01/10/1984								
								TOTAL DEPTH								
								3858 PERF. N/A								
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
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-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
DAHAB ENERGY INC.		197200														
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE		03/01/1954								
								TOTAL DEPTH								
								3954 PERF. N/A								
M	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
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	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	12	5	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	185	-0-	185	-0-	197	185	99		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	197				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 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	O	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
HOUX, J.		WELL #:		1							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	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
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-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-		-0-	
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-	

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
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-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		-0-	
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 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
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-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-		-0-	
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735
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-	
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		//CONT.//	240125								
		WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		35 N	35	-0-	-0-		35 2	Y	-0-		-0-
03		53 N	53	-0-	-0-		53 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4		26 2	Y	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-		40 2	Y	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-		40 2	Y	-0-		-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-		41 2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685	
02		2 N	2	-0-	-0-		2 2	Y	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 2	Y	-0-		-0-
04		3 N	1	-0-	-2		1 2	Y	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-		2 2	Y	-0-		-0-
06		3 N	2	-0-	-1		2 2	Y	-0-		-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-		2 2	Y	-0-		-0-

MCCLURE, J.		WELL #:	11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLURE, J.		WELL #:	9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:	7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

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
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			89
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			89

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

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-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

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-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
*07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530																
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
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				37
*07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395																
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-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
*07		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																
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-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613																
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-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	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																
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
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-				30
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				30

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	2440 - 2448
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
02		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06		60 N	58	-0-	-2	58 3		N	-0-		-0-
*07		81 N	81	-0-	-0-	81 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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		147
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994											

BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
PETEX				659782							
BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3301 - 3308
02		952 N	452	-0-	-500	445 3	7 9	N	6		104
03		825 N	825	-0-	-0-	824 3	1 9	N	1		105
04		1140 N	520	-0-	-620	520 3		N	-0-		105
05		496 N	-0-	-0-	-496			N	-0-		105
*06		810 N	-0-	-0-	-810			N	-0-	3 7	102
07		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-		102

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3696 - 3708
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3851 - 3861
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B. R. A. (STRAWN) CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L. D. "A"		11155 500 190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	56 N	18	-0-	-38	-0-		18	3				-0-			
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3				-0-			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3				-0-			
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3				-0-			
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3				-0-			
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3				-0-			

MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305			
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-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012			
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-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-			

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234	
02	336 N	138	-0-	-198	-0-		138	2				-0-			
03	341 N	277	-0-	-64	-0-		277	2				-0-			
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2				-0-			
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2				-0-			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2				-0-			
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2				-0-			

OXXN HODGES		630579		WELL #:		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2				16			
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2				16			
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2				16			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2				16			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2				16			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	16			

BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230			
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2				-0-			
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2				-0-			
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2				-0-			
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2				-0-			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2				-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-			

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

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		
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-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	990 N	639	-0-	-351	-0-	639	3	N	-0-			26
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			26

STERLING OIL AND GAS		818896										
SLEMMONS, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 3869 - 3939		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3980 - 4040		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
07	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		
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-			N	-0-			48
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 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
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
06	1020 N	681	-0-	-339	-0-	681	2			N	-0-					10
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					10

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

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
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					82
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					82

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

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-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
STUART				WELL #: 2	RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	-		0	
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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				
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-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-	-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-	-0-

MINGUS OIL & GAS				569683								
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	-		3758	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A				
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-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-	-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINSON RANCH 78				WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	-		3988	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385 334 1	137
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			112
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	3 9 N	3			115
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	2	N	-0-			115
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	192	2	2 9 N	2			117
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	197	2	3 9 N	3			120
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	2	N	-0-			120

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
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
WILLIAMS				WELL #:	1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2132 - 2142
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1904 - 2252
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS				WELL #:	3	RRCID ->	121707	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2108 - 2163
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640													
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
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-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
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-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202					
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-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2890	-	2903
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
02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-	-0-

BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 078928	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4470	-	4780
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-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-	
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 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
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
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-	8
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	8
07	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293 2		N	-0-	8

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3896	-	3905
BENNETT		WELL #:		9604						
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOWDEN				WELL #:	1	RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203	-	4209
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-	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-	
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-	

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC OIL LLC				589978						
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224	
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
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
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252	
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	150 1	290 3	Y	5	156
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	142 1	306 3	Y	2	158
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
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	179 1	209 3	Y	-0-	158
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	139 1	212 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	
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-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 -	4502	
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
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-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 -	4520	
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-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 -	3616	
WHARTON, AZEL		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 -	3616	
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-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	88	1	103	3	Y	-0-			-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	83	1	127	3	Y	-0-			-0-
BRAZOS (PREGNANT SHALE)		WELL #:		6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4172 -	4176	
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:		6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4172 -	4176	
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4172 -	4176	
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-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-			-0-
BRAZOS (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 -	2888	
ARCHER PETROLEUM		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 -	2888	
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 -	2888	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAJA PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3130 -	3138	
WHITE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3130 -	3138	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793	- 2836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2761	- 2818	
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-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2804	- 2849	
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-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826	- 2867	
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-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830	- 2865	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)				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
02	14B	DENY	-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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2		-0-	
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2		-0-	
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		-0-	
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2		-0-	
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2		-0-	
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2		-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489				CNTY: PARKER			
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2		-0-	
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		-0-	
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		-0-	
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		-0-	
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		-0-	
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		-0-	

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION				427179									
CARR, H. "B" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863		
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

02		816 N	816	-0-	-0-	245 1	571 3	571 3	N	-0-			172
03		992 N	614	-0-	-378	147 1	467 3	467 3	N	-0-			172
04		930 N	781	-0-	-149	213 1	568 3	568 3	N	-0-			172
05		899 N	545	-0-	-354	106 1	439 3	439 3	N	-0-			172
06		386 N	386	-0-	-0-	85 1	301 3	301 3	N	-0-			172
07		806 N	291	-0-	-515	50 1	241 3	241 3	N	-0-			172

CARR, H., -E- UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994			TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282		
02		840 N	837	-0-	-3	251 1	586 3	586 3	N	-0-			-0-
03		1482 N	1482	-0-	-0-	355 1	1127 3	1127 3	N	-0-			-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0-	418 1	1111 3	1111 3	N	-0-			-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	350 1	1458 3	1458 3	N	-0-			-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	428 1	1516 3	1516 3	N	-0-			-0-
*07		2051 N	2051	-0-	-0-	354 1	1697 3	1697 3	N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332		
02		1596 N	1377	-0-	-219	413 1	964 3	964 3	N	-0-			-0-
03		1860 N	1078	-0-	-782	259 1	819 3	819 3	N	-0-			-0-
04		1800 N	1009	-0-	-791	276 1	733 3	733 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	831	-0-	-688	161 1	670 3	670 3	N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	134 1	477 3	477 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	377	-0-	-677	65 1	312 3	312 3	N	-0-			-0-

CARR -J- UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351		
02		1364 N	1364	-0-	-0-	409 1	955 3	955 3	N	-0-			-0-
03		2193 N	2193	-0-	-0-	526 1	1667 3	1667 3	N	-0-			-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	457 1	1214 3	1214 3	N	-0-			-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	304 1	1265 3	1265 3	N	-0-			-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	349 1	1236 3	1236 3	N	-0-			-0-
*07		1598 N	1598	-0-	-0-	276 1	1322 3	1322 3	N	-0-			-0-

CARR -K- UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961			TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266		
02		28 N	20	-0-	-8	6 1	14 3	14 3	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	17 1	55 3	55 3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	16 1	44 3	44 3	N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	5 1	23 3	23 3	N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	5 1	20 3	20 3	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	3 1	16 3	16 3	N	-0-			-0-

GILBERT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184		
02		812 N	796	-0-	-16	239 1	557 3	557 3	N	-0-			-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	342 1	1085 3	1085 3	N	-0-			-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	321 1	854 3	854 3	N	-0-			-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	272 1	1131 3	1131 3	N	-0-			-0-
06		1612 N	1612	-0-	-0-	355 1	1257 3	1257 3	N	-0-			-0-
*07		1666 N	1666	-0-	-0-	288 1	1378 3	1378 3	N	-0-			-0-

GILBERT -A- UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832		
02		56 N	54	-0-	-2	16 1	38 3	38 3	N	-0-			139
03		114 N	114	-0-	-0-	27 1	87 3	87 3	N	-0-			139
04		139 N	139	-0-	-0-	38 1	101 3	101 3	N	-0-			139
05		62 N	61	-0-	-1	12 1	49 3	49 3	N	-0-			139
06		88 N	88	-0-	-0-	19 1	69 3	69 3	N	-0-			139
07		62 N	52	-0-	-10	9 1	43 3	43 3	N	-0-			139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4188 - 4198	
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	203528	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4188 - 4198
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
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-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW		WELL #:		2	RRCID ->	211433	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	4943	PERF. 4892 - 4930
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-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 4913 - 4940
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-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023
WILLIAMS				648640							
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-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4245 - 0
MARTIN R. D.				684645							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4229 - 4254
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
 MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

 GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//	726791							
LADD-TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 068712	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4500	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR		WELL #:	3	RRCID -> 073584	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 4848	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LADD-CARR "M"		WELL #:	1	RRCID -> 077569	COMPL. DATE 03/21/1977	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4251 - 4282			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
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-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13	
07	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			
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-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 X	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 "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297		
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
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
ACME BRICK CO.		WELL #: 1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODOM-LOE		WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A		
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
U 2 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.				945936								
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON		WELL #:		3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER				
U 2 RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980 - 4040				
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-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	16 1	82 3	Y	-0-			-0-
*07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	18 1	85 3	Y	-0-			-0-
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733 - 3900				
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PARKER				
YOUNGBLOOD, E.		WELL #:		1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893 - 3896				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
WHITE MINES - KATY				1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780 - 3786				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					
GILBERT, A. B. UNIT NO 1		WELL #:		1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3 3			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65 1	386 3	Y	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82 1	605 3	Y	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	80 1	597 3	Y	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	123 1	584 3	Y	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	114 1	580 3	Y	-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	121 1	586 3	Y	-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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791						
SEARS MARIE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 2928 - 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TAYOLR		WELL #:		2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LADD-CARR "O"		WELL #:		1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2056 - 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-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

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

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-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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

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-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02		84 N		3	-0-	-81			3	3	N	-0-			-0-
03		124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-			-0-
04		90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
05		3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-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

02		129		129	-0-	-0-			85	3	44	9	N	40	161	1	19
03		111 N		111	-0-	-0-			111	3			N	-0-			19
04		98 N		98	-0-	-0-			98	3			N	-0-			19
05		93 N		40	-0-	-53			40	3			N	-0-			19
06		0 N		-0-	-0-	-0-							N	-0-			19
07		0 N		-0-	-0-	-0-							N	-0-			19

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

02	P&A COND			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	P&A COND			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	P&A COND			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	P&A COND			-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

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-
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)		//CONT.//		11611 855	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
GILBERT W8		WELL #:		8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685 PERF. 2428 - 2544	
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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430 PERF. 2139 - 2160	
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-	
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		N	-0-	-0-	
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-	

BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391 PERF. 2022 - 2136	
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-	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-	-0-	

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066 PERF. 2200 - 2201	
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-	
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-	-0-	
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-	

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384 PERF. 1873 - 1932	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	N	-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-
06		360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207	3	N	-0-
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	35	1	290	3	N	-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242												
02		168 N	48	-0-	-120	-0-	5	1	43	3	N	-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296												
02		14B2 EXT	168	-0-	168	393	15	1	153	3	N	-0-
03		505 X	112	-0-	-393	-0-	9	1	103	3	N	-0-
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	N	-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	N	-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311												
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 - 4302	
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
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		103
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		103
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 - 4221	
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-
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2		N	-0-		-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276
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
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
06	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	1 9	N	1		72
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1 9	N	1		73

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF.	4018 - 4233
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
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2 9	N	2		19
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	266	2	2 9	N	2		21

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4211 - 4217
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-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-

DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3994
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4056 - 4060
SAND VALLEY		WELL #:		1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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 //CONT.// 197689															
EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228															
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
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	95	1	968	3	N	-0-			38
07		775 N	375	-0-	-400	-0-	40	1	335	3	N	-0-			38

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390															
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-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-			-0-
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096															
02		1232 X	1136	-0-	-96	-0-	112	1	1016	3	Y	7	167	1	19
03		1364 X	1176	-0-	-188	-0-	98	1	1072	3	Y	5			24
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	148	1	1813	3	Y	5			29
05		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	94	1	1121	3	Y	-0-			29
06		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	96	1	979	3	Y	-0-			29
07		1395 N	905	-0-	-490	-0-	97	1	808	3	Y	-0-			29

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 - 3986	
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
02	8624 X	6103	-0-	-2521	-0-	6060 3	43 9	N	39			99
03	9393 X	8368	-0-	-1025	-0-	8368 3		N	-0-	15 1		84
04	9090 X	6984	-0-	-2106	-0-	6956 3	28 9	N	25			109
05	9300 X	7380	-0-	-1920	-0-	7368 3	12 9	N	11			120
06	9000 X	6959	-0-	-2041	-0-	6937 3	22 9	N	20			140
07	8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6831 3	41 9	N	37	177 1		-0-

WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800	
ALLEN, MARCUS												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740	
FORD, BUSTER												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683								
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)			//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC			//CONT.//		191683									
BIRD			WELL #:		2	RRCID -> 119690		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4232 - 4238		
M	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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		
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		
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		
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
06	720 N	548	-0-	-172	-0-	548	2			N	-0-			84
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			84

DELTA OIL & GAS LTD.					213703									
PIERCE, J. S.			WELL #:		21	RRCID -> 179310		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH	4183	PERF. 4045 - 4053		
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-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.			WELL #:		23	RRCID -> 218878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4084 - 4092		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.// 11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
PIERCE, J. S.		WELL #: 25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4140 - 4150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4110 - 4123	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4066 - 4069	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
07	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	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
07	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	
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
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	168 3	3 9	N	3		136
*07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	202 3	2 9	N	2		138

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

BRIDGES (STRAWN) //CONT.// 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-	-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-	-0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894	
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
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	N	3	9		97
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-		977	2	N	1	9		98
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2	N	-0-			98
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-		559	2	N	46	9		140

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902	
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-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2	N	-0-			-0-
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2	N	-0-			-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926	
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
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2	N	-0-			2
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-		1688	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685												
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
02		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
02		14B DENY	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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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																	

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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																	

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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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															
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
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														
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

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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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														
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN					
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156										COMPL. DATE	12/20/1967	TOTAL DEPTH	1265	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157										COMPL. DATE	12/28/1967	TOTAL DEPTH	1285	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444										COMPL. DATE	12/29/1968	TOTAL DEPTH	1290	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807										COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1147 - 1174
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-	
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
*07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	2435 - 2451
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-	
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
*07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
*07		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-

YATES, H. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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												
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-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
*07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
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-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-	-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-

SRC-STOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
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
06	210	#	111	-0-	-99	-0-	111	2		N	-0-	20
07	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	2		N	-0-	20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
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-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
*07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-

BATES												
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
02	56	#	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-	-0-
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-	-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BEAKLEY, HARRY L.				059785											
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A				
M	ALLOW 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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BGM PRODUCTION, LLC				068494											
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 -	2452			
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	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 -	2466			
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 -	2434			
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298											
WALLACE, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF. 839 -	845			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF. 831 -	837			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
DAVIS, W.B. //CONT.// 100298															
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298															
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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 #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312			
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		WELL #:		153608	4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

CONNER-MARRS COMPANY		WELL #:		172005	1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
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															
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
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
06		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			19
07		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															
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		345 R		345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06		370 R		370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*07		350 R		350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422															
02		28 #		24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 #			-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 #			-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411															
02		28 #		24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 #			-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 #			-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456															
02		56 #		20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		62 #			-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		60 #			-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 #			-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 #			-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #			-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HALL, ANCIL 345500															
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062															
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
HALL, MURLIN KEITH				346804								
HALL, C.				WELL #: 2	RRCID -> 141045	COMPL. DATE 03/12/1992	TOTAL DEPTH 544	PERF. 522	-	530		
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HORNER, T. R.				400505								
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JONES, GEORGIA RUTH				442020								
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
K & W VANPELT COMPANY				448748								
CLARK, JEAN				WELL #: 4B	RRCID -> 165536	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2588	-	2642		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC.				570410								
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410											
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 -	2636		
M	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
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 #	27	-0-	-4	-0-		26	3	1	9	N	1			40
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-		30	3	1	9	N	1			41
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			41

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810											
BROOKS, D.		WELL #:		4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 -	623		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606 -	611		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810												
BROOKS, D.		WELL #:		2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 - 1254				
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719
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		
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		158		
*07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		158		

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715
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-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
*07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-

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

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
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-			2
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
REACH OIL THRIFTY				695802											
				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778		
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	50	-0-	50	50		50	2			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	51	-0-	51	101		51	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	54	-0-	54	155		54	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333		
02	224 #	126	-0-	-98	-0-		126	2			N	-0-			-0-
03	248 #	145	-0-	-103	-0-		145	2			N	-0-			-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-			-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-			-0-
*07	236 R	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284		
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-
03	155 #	87	-0-	-68	-0-		87	2			N	-0-			-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-			-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			-0-
*07	142 R	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354		
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			-0-
03	93 #	58	-0-	-35	-0-		58	2			N	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-		84	2			N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-			-0-
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-			-0-
*07	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368		
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-			-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2			N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563		
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	2			N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524		
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-		42	2			N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
REACH OIL															
INCE															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 695802															
WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 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
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

INCE															
WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295															
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

INCE															
WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612															
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

INCE															
WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388															
02		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

INCE															
WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354															
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.															
HURLBUT, F. J.															
697137															
WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SHADY OIL CO.				768360							
NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*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 #	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
*07	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260	
*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 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
*07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628	
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02	112 #	40	-0-	-72	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
*07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-

SHELTON, TED EDWARD		775365		WELL #:		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986	
SHELTON										TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #:		4		RRCID -> 123474		COMPL. DATE 07/19/1981	
MADISON, F.H. "E"										TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824	
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
06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		5
*07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		5

TURNER, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 125092		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408
M	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	
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-	
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-	

CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457
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-	
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-	

CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504
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-	
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
*07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	

NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214
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-	
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832
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	
06	210 #	151	-0-	-59	-0-	150	3	1 9 N	1		68	
07	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3	N	-0-		68	

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796
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-	
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
*07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	

BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479
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	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 806190												
THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3				N	6
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3				N	6
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3				N	6
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3				N	6
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	6
*07		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3				N	6

ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STOVER, DON												
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154												
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-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
02		252 #	126	-0-	-126	-0-	126 3				N	-0-
03		279 #	151	-0-	-128	-0-	151 3				N	-0-
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135 3				N	-0-
05		217 #	144	-0-	-73	-0-	144 3				N	-0-
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3				N	-0-
*07		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3				N	-0-

MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3				N	-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-
04		60 #	19	-0-	-41	-0-	19 3				N	-0-
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3				N	-0-
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3				N	-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3				N	-0-

ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
02		112 #	87	-0-	-25	-0-	87 3				N	-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3				N	-0-
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95 3				N	-0-
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78 3				N	-0-
06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3				N	-0-
07		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3				N	-0-

WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107 3				N	-0-
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3				N	-0-
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3				N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		28 #	23	-0-	-5	-0-		23	3		N	-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-
*07		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
02		84 #	59	-0-	-25	-0-		59	3		N	-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-		80	3		N	-0-
04		90 #	70	-0-	-20	-0-		70	3		N	-0-
05		93 #	69	-0-	-24	-0-		69	3		N	-0-
06		90 #	75	-0-	-15	-0-		75	3		N	-0-
*07		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-

TABER, ELMER S. 834315												
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963												
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020												
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036												
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
TEJAS JACK SALES, INC.										//CONT.// 841296							
FITZGERALD										WELL #: 12		RRCID -> 249991		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	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	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										841316							
TAYLOR, B. L.										WELL #: 4		RRCID -> 103834		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086	
02	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

PICKETT, G. W.										WELL #: 1		RRCID -> 180805		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

PICKETT, G. W. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

THOMAS, LOUIS W.										854100							
THOMAS										WELL #: 1		RRCID -> 186689		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540	
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
TRAWEEK, J. H.				866595									
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 - 701
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TURNER, RICHARD				874249									
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 - 417
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NOBLE, D. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 - 442
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WATSON, B. G.				900500									
HAYS, TOM				WELL #:		RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							12
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							12
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							12
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							12
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							12
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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
02		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2					75
03		394 R	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39	9			110
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	344	2	22	9			130
05		253 R	253	-0-	-0-	-0-	236	3	17	9			145
06		210 R	210	-0-	-0-	-0-	196	3	14	9			158
*07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	259	3	9	9			166

NEWTON, ROSS J.				WELL #:	3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774
02		336 #	192	-0-	-144	-0-	192	2					-0-
03		372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2					-0-
04		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2					-0-
05		279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3					-0-
06		300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3					-0-
07		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 4 J'S PRODUCTION 953565
 KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

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
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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

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
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

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
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	643	-0-	-23	-0-	614	2	29	9	N	26					178
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	604	2	29	9	N	26					204
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26					230

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323
 FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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

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

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-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*07	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

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-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
BLACKWATER SWD, LLC										073332			
GOLSON, N.A.										WELL #: 1	RRCID -> 095584	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE			CODE	CODE		
02		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2	N	-0-		76	
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		76	
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		76	
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		76	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		76	
*07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		76	

COX										WELL #: 2	RRCID -> 101417	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
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-	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-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
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 03/15/2021 - WELL PLUGGED 3/15/21													

HUGGINS N. M.										WELL #: 1	RRCID -> 062924	COMPL. DATE 06/29/1975	TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS W.G.										WELL #: 1	RRCID -> 064372	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298													
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665													
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
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	14	-0-	14	767	14	2	Y	-0-			-0-
06	0	W	37	-0-	37	804	37	2	Y	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	804			Y	NO RPT			-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728													
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	14	-0-	14	639	14	2	Y	-0-			-0-
06	0	W	37	-0-	37	676	37	2	Y	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	676			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													
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	14	-0-	14	611	14	2	N	-0-			-0-
06	0	W	37	-0-	37	648	37	2	N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14	-0-	14	627	14	2			N	-0-	-0-
06	0 W	37	-0-	37	664	37	2			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT	-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
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	14	-0-	14	649	14	2			N	-0-	-0-
06	0 W	37	-0-	37	686	37	2			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	686					N	NO RPT	-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
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	14	-0-	14	521	14	2			N	-0-	-0-
06	0 W	37	-0-	37	558	37	2			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	558					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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991										TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1048 - 1068
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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF.	1040 - 1046
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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 #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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											
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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											
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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											
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, M. 167048											
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A											
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-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											
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
COLE, BERT //CONT.// 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1014	-0-	-722	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
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	97	-0-	97	1568	97	2	Y	-0-		-0-
*06		1643 R	75	-0-	-1568	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500												
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380												
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOJTASEK, JOE 275184												
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FURRY, M. M. 291605												
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775												
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	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
GRADON OIL COMPANY										321574									
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #:	1	RRCID ->	116198	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2390 - 2545
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

JAM OIL & GAS COMPANY										429615									
SCOTT, IRVINE D.										WELL #:	2	RRCID ->	033562	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

KLH OIL & GAS, INC.										448810									
SMITH, M. O.										WELL #:	1	RRCID ->	017433	COMPL. DATE	10/29/1961	TOTAL DEPTH	1832	PERF.	1792 - 1832
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-					
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2	N	-0-			-0-					
*07		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2	N	-0-			-0-					

TABER, W. R.										WELL #:	1	RRCID ->	017434	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	1777 - 1807
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-					
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-			-0-					
*07		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	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
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-					
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-			-0-					
07		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
MCLATCHAY, GARNER 540180												
MCLATCHAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07		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												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OTEX LLC 628115												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
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	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
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	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
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	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC. 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	160	1	3
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	Y	5			8

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			1
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
PROSISE, J. D.										681466						
PROSISE, J. D.										WELL #: 1	RRCID -> 077279	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 1269	PERF. 480	-	486
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
R & D OPERATING, INC.										685874						
BOYSEN, S F										WELL #: 1 A	RRCID -> 082445	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1597	-	1709
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MITCHELL, L. & P.										WELL #: 2	RRCID -> 121052	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 2022	PERF. 1791	-	1852
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
REACH OIL SHEFFIELD										695802						
SHEFFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 017418	COMPL. DATE 12/07/1954	TOTAL DEPTH 1425	PERF. 1059	-	1081
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
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-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
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-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
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-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
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-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
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-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
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-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
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-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
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
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-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	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												
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
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-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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												
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-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
HOLT, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 031879		COMPL. DATE 12/26/1963		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2596 - 2616		
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
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
06	450 N	279	-0-	-171	-0-	276 3	3 9	N	3			62
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	433 3	2 9	N	2			64

ANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2715 - 2755		
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-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 2318		PERF. N/A		
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
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			47
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			47

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822		PERF. N/A		
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-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493		PERF. N/A		
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-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306		PERF. N/A		
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-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

MURPHREE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684		PERF. N/A		
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-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2224 - 2232		
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
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
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			10
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			10

KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2635 -		0
02	T. A.	122	-0-	122	-0-	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-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A		
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-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS H.C.-B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581		PERF. N/A		
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-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-			-0-

DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315		PERF. N/A		
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-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 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
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-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
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-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
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-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
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-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
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-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
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-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B DENY	-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														
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-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
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
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			35
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			35

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
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-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
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-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 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-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
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-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
WEST MARION E.		WELL #: 1		RRCID -> 068995		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A		
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
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
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643 3	4 9 N	4		56
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738 3	3 9 N	3		59

WILLIAMS H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 070272		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A		
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-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-

MATSON, P. I.		WELL #: 1		RRCID -> 073105		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 7		RRCID -> 073358		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A		
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-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-

NEWTON, L.E.		WELL #: 1 D		RRCID -> 075985		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A		
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
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		30
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		30

NEWTON, L.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075986		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A		
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
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		11
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		11

NEWTON, L.E.		WELL #: 3		RRCID -> 075987		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A		
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-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 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 #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
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
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-	40
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
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-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
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-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
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-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
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-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-	-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
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-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250		- 2265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-		-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264		- 2278	
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
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		39
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		39

WELL #: 12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252		- 2264	
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-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-

WELL #: 4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843		- 1847	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254		- 2264	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450		- 2454	
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
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		35
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-		35

WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022		- 3026	
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-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
KING		WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856	
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
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-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-

FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706	
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
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-		24
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		24

BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258	
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-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-

TURNER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2312 - 2320	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	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	
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
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		20
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		20

THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2272 - 2276	
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
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	N	3		45
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 3	3 9	N	3		48

THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2284 - 2284	
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
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		37
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		37

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

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

 NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

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-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

 MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

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
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					14
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					14

 COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

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-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

 RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

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-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296 BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: BROWN								
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316												
TAYLOR B.L.		WELL #: 1	RRCID -> 064540	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 3128	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TAYLOR, B. L.		WELL #: 3	RRCID -> 071422	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 2959	PERF. N/A								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TAYLOR, B. L.		WELL #: 2	RRCID -> 072612	COMPL. DATE 05/10/1977	TOTAL DEPTH 2955	PERF. N/A								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TAYLOR, B. L.		WELL #: 5	RRCID -> 082729	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2947 - 2953								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOMCO OIL & GAS INC. FOREMAN, ADDIE		861759	WELL #: 2	RRCID -> 069881	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 940	PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITE, L. L. WHITE, L. L.		918440	WELL #: 1	RRCID -> 099155	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 1875	PERF. 1712 - 1785							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													
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													
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.													
FORD, C.O.													
WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A													
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XPLORE OPERATING, LLC													
NEWTON, ROSS J.													
WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
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-	
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-	

LEWIS, CURTIS													
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694													
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-	
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1	N	-0-		-0-	

LEWIS, DELMER													
WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
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-	
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.													
MURPHY, E.L.													
WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578													
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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				
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.//		946964									
MURPHY, E.L.		WELL #:	2	RRCID ->	103413	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2572 - 2578
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
3 S PRODUCTION, INC.		953796					CNTY: BROWN				
WILLETT		WELL #:	1A	RRCID ->	090381	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960 - 2970
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-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248 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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298									
MOORE, H. B. -A-		WELL #:	1A	RRCID ->	041140	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	0 - 1132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOORE, H. B. , -A-		WELL #:	2	RRCID ->	041332	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	1135	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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														
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
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 03/08/2021														

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
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 03/03/2021														

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A														
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 03/04/2021														

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH										930205			
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R & D OPERATING, INC.										685874			
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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 WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

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-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

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-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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 #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-

WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515										
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	92	2			-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD											
WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735											
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912											
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-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660											
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	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-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	2
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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											
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
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											
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423									
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4993 - 5039		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528		
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN		630579		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A		
MCFARLAND J		WELL #:		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A		
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3-30-2021													

BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A		
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A		
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-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912 - 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-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 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	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

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-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 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

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-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	126 1	293 2	N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	120 1	276 2	N	-0-			-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) MONCRIEF, C. B. PICKARD UNIT		//CONT.// 12889 500 //CONT.// 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN HUDSON "A"		630579		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830						
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820								
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH		12889 600 090870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445								
02	280 N	100	-0-	-180	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN LANGSTON		354655		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504						
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.				574775								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568 - 4578
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983											
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 - 1286		
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-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 - 1462		
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-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUCKNER (STRAWN)				//CONT.//	12950	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//	726791								
STEPHENS "A"				WELL #:	1		RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON				WELL #:	3		RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC				WELL #:	1		RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 - 1747
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	1		RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 1452 - 1461
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)				WELL #:	2		RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF. 3980 - 3990
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-
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//	13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
BLACK 'C'			WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
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
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-
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220 3	N	-0-			-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC			337080		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
BLACK BROTHERS			WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
BLACK 23			WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
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	N	13	14 9		107
05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	53	58 9		160
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	35	39 9		195
*07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3731 2	N	22	24 9	161 1	56

BURCHARD (CADD0)			13440 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534		ONE WELL							
MONTGOMERY "20"			WELL #:		RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712
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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

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
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
07		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
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
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565		500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENNDERSON WILLIE		WELL #:		1		RRCID ->		056940		COMPL. DATE		08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1		RRCID ->		058306		COMPL. DATE		04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A	

02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3					-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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2		RRCID ->		074401		COMPL. DATE		11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A	

02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		2		RRCID ->		082453		COMPL. DATE		05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304	

02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		2		RRCID ->		083567		COMPL. DATE		05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328	

02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6		RRCID ->		084731		COMPL. DATE		09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310	

02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							13

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4		RRCID ->		084822		COMPL. DATE		10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254	

02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3					144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							144
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							144
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							144

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463 - 541
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3362 - 3374
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288 - 3303
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

GOULD, OSCAR		WELL #:		03	RRCID ->	110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3307 - 3322
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		4	RRCID ->	117253	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3224 - 3243
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	117806	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	3300 - 3316
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID ->	122429	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3220 - 3326
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834														
COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230								
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
02		0	X	-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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296								
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
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			521
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			521

HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314								
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
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348								
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
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			399

HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350								
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
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186

HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327								
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
06		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
07		DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154

HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378								
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
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834													
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3370 - 3377					
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
02	34 X		34	-0-	-0-		34 3			Y	-0-				3
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				3
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				3
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				3
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				3
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				3
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3370 - 3378					
02	62 X		62	-0-	-0-		62 3			Y	-0-				2
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				2
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				2
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				2
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				2
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				2
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3326 - 3336					
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-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					
02	221 X		221	-0-	-0-		221 3			Y	-0-				41
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				41
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				41
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				41
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				41
07	DLQ G-10	NO RPT		-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					
02	331 X		331	-0-	-0-		331 3			Y	-0-				33
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				33
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				33
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				33
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				33
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				33
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3346 - 3356					
02	46 X		46	-0-	-0-		46 3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584		PERF. 3348 - 3358					
02	47 X		47	-0-	-0-		47 3			Y	-0-				6
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				6
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				6
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				6
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				6
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				6

OIL AND GAS DIVISION

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		SEVEN CROSS OPERATING, LLC		HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3374 - 3379	
02	405 X		405	-0-	-0-	-0-	-0-		405	3					58
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								58
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								58
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								58
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								58
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								58

GOULD, OSCAR						WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3293 - 3313	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HENNDERSON, W.C. "C"						WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3336 - 3346	
02	155 X		155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	3					4
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								4
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								4
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-								4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								4
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		SEVEN CROSS OPERATING, LLC		NEWTON		WELL #: 3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3200 - 3220	
02	66 R		66	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3	11	9	N	10	380
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	380
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	380
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	380
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	380
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	380

BURLESON (STRAWN)		RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		SMITH, DEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 2264 - 2269	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MCCLURE, C. C. "A"						WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2306 - 2314	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE 04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF. 1824 - 1934	
M	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021										

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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												
LONG RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 160787	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1808	- 1880							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 162998	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 1782	- 1947							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
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-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39 1	461 3	N			-0-					-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	35 1	480 3	N			-0-					-0-

BURLESON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 2146	PERF. 1864	- 1916							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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									
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906		
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			146
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228		
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-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-

LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4177 - 4199		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4100 - 4106		
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
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			71
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2			N	-0-			71

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "B"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY		072506		WELL #:		1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063				
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
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					48
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					48
DUTRO		WELL #:		2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201						
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
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					56
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					56
LONG '63'		WELL #:		2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048						
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
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2610	3	51	9	N	46					103
*07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	3	13	9	N	12					115
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689		WELL #:		6		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART BARNETT "61"		424988		WELL #:		12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060				
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-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	19		19	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	23		4	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26	-0-	26	49		26	2			N	-0-			-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307											
MCMURREY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50

MAXWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111

ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 - 8390				
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			13
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			13
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 - 4760				
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			123
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			123
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-			123
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-			123
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-			123
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		44
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		44
04	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	2	N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		44

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424			
02	2324 X	776	-0-	-1548	-0-	739	2	N	34		176
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	74 1	102
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		102
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		102
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		102

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560			
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	7		66
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	13		79
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	26		105
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4666	2	N	29		134
06	4440 X	4044	-0-	-396	-0-	4034	2	N	9		143
07	4650 X	3513	-0-	-1137	-0-	3500	2	N	12		155

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454			
02	2632 X	2153	-0-	-479	-0-	2147	2	N	5		171
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	18	163 1	26
04	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2601	2	N	38		64
05	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2	N	-0-		64
*06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	55		119
07	2914 X	1055	-0-	-1859	-0-	1000	2	N	50		169

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	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			
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	687	2	N	21		73
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	2	N	37	63 1	47
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967	2	N	21		68
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943	2	N	20		88
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	N	21		109
07	1023 N	813	-0-	-210	-0-	800	2	N	12		121

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) PETROBAL OMEGA 1, LLC MCMURREY RANCH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 660307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4957 - 6473				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
*06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6082 2	30 9	N			27			175
07	5859 X	5033	-0-	-826	-0-	5000 2	33 9	N			30			205

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797				
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
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N			-0-			92
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N			-0-			92

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 7039 - 7348				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520				
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y			-0-			36
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y			-0-			36
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184 2	28 9	Y			25			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			54			115
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	287 2	54 9	Y			49	160 1		4
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203 2	61 9	Y			55	30 1		29

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731				
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			14			22
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 2	59 9	Y			54			76
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 2	30 9	Y			27	89 1		14
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 2	26 9	Y			24	30 1		8

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760				
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y			-0-			18
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y			-0-			18
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109 2	17 9	Y			15			33
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128 2	63 9	Y			57			90
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	251 2	31 9	Y			28	94 1		24
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	230 2	34 9	Y			31	30 1		25

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			22

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612				
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
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			61
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			61
04	1080 N	562	-0-	-518	-0-	547 2	15 9	N	14			75
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 2	6 9	N	5			80
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281 2	8 9	N	7	42 1		45
07	589 N	204	-0-	-385	-0-	200 2	4 9	N	4	45 1		4

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5093 - 5342		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106		
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
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2353 2	56 9	N	51	164 1		-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	45			45

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A		
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
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	21 1		1
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			1

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744		PERF. 4154 - 4428		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	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		
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
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			52
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			52

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4336 - 4803		
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
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			71
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			71

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307							
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585	
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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694							
RITCHIE, J.P.		WELL #: 1		RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 148296		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439	
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-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-	-0-

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #: 1		RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830			
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
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			1
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			1

BURT & CODY (BEND CONGL.)		WELL #:		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC		WELL #:		035619										
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149			
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
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			53
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			53

RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:		697026	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026						
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566 PERF. 3056 - 3068
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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565 PERF. 3050 - 3060
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	DELQ PR	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		-0-
06	DELQ PR	2	-0-	2	5	2 2	N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	5		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
02	40 N	40	-0-	-0-	B	40 2	N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B					
03	57 N	57	-0-	-0-	B	57 2	N	-0-		33
04	60 N	57	-0-	-3	B	57 2	N	-0-		33
05	31 N	9	-0-	-22	B	9 2	N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		33
07	62 N	55	-0-	-7	B	55 2	N	-0-		33
KORNIE-TILLMAN COMPANY				475741						
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361 PERF. 3264 - 3274
02	50 N	50	-0-	-0-	B	50 2	N	-0-		11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B					
03	53 N	53	-0-	-0-	B	53 2	N	-0-		11
04	50 N	50	-0-	-0-	B	50 2	N	-0-		11
05	30 N	7	-0-	-23	B	7 2	N	-0-		11
06	29 N	7	-0-	-22	B	7 2	N	-0-		11
07	31 N	7	-0-	-24	B	7 2	N	-0-		11

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 - 3282
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2	N	-0-		35
07	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-		35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
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-
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	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
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	270	2	10	9	N	9
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	188	2	2	9	N	2
04	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

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
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	150			Y	NO RPT		26
07	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
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	170			Y	NO RPT		25
07	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
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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23

BYLER H (MARBLE FALLS)			//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROWN
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//		224880							
BYLER, H.			WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362 - 2378
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

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
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			24
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			24

HYDEMAN			WELL #:		1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360 - 2410
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
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			22
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			22

OXY-EMMONS			WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2316 - 2370
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
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			21
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			21

HALL, MURLIN KEITH			346804									
HALL			WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2307 - 2354
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER)			14170 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH	
PETROCOASTAL, INC.			660297									
BAYS			WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3574 - 3644
*08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1058 2	24 9	N	22		156
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	930 2	17 9	N	15		171
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006 2	19 9	N	17		188
11		1050 N	937	-0-	-113	-0-	920 2	17 9	N	15		203
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
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039 2	29 9	N	26		168
*07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048 2	24 9	N	22		190

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. EC		//CONT.// //CONT.//	14170 300 660297	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
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 #:	1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3578 - 3580
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			45
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			45
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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			45
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			45

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.			786419	WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618 PERF. 3389 - 3533
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428 PERF. 3215 - 3334
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017											

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000 PERF. N/A
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017											

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) ATHENA RESOURCES, INC. WILLIAMS			14195 500 036056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3318 - 3328
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
LONG, LOLITA		WELL #:		3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454 - 456
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUMP OIL, INC.				413190				CNTY: PALO PINTO		
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:			RRCID -> 130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137 - 3226
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997										

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494				CNTY: PALO PINTO		
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	53	-0-	53	53	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-		-0-
*06	145 N	92	-0-	-53	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-		-0-

WILBAR, HAZEL								CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:		1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 - 3015
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG, LOLITA								CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:		6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-

LONG, LOLITA								CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:		1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 - 3025
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, LOLITA		//CONT.// //CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WILBAR, HAZEL		WELL #:	2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3022	- 3044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC LONG RANCH		743223 WELL #:	6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	- 3562	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555 WELL #:	2	RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3005	- 3268
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	120 1	952 3	N	-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	112 1	1172 3	N	-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	105 1	1107 3	N	-0-
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	116 1	1057 3	N	-0-
06	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	112 1	1010 3	N	-0-
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	102 1	1039 3	N	-0-
LONG RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3074	- 3354	
02	616 N	413	-0-	-203	-0-	64 1	349 3	N	-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	70 1	524 3	N	-0-
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	58 1	376 3	N	-0-
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	54 1	265 3	N	-0-
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	64 1	384 3	N	-0-
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71 1	547 3	N	-0-
LONG RANCH		WELL #:	4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3101	- 3127	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 -	3098			
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
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-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-		32	1	581	2	N	-0-			-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-		27	1	663	2	N	57	57	1	-0-
							63	9							

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 -	3111		
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-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-			-0-
*07	14 N	1	-0-	-13	-0-		1	2			N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 -	3130		
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-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-		13	1	237	2	N	-0-			-0-
*07	279 N	248	-0-	-31	-0-		10	1	238	2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965											
LONG, C.B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE	03/26/1985		TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 -	3108		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35

LONG, C. B.				WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE	08/05/1985		TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 -	3053		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			194

LONG, C.B.				WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE	06/14/1990		TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3312 -	3330		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982						Y	-0-			-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
		333935			WELL #:	3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3960	- 3970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	270 N	98	-0-	-172	-0-		98 3		N	-0-			8
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			8

C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
		427406			WELL #:	4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3740	- 3751		
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-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N	-0-			-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
		213703			WELL #:	B 1	RRCID -> 109344	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4423	- 4436		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
		799880			WELL #:	C 1	RRCID -> 050113	COMPL. DATE 03/12/1971	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 0	- 4078		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

C.PURKISS(DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
		465526			WELL #:	1	RRCID -> 105627	COMPL. DATE 05/22/1983	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3898	- 3922		
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
06	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-			17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			17

POPE					WELL #:	3	RRCID -> 111046	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3852	- 3864		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526											
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	112981	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3849 - 3864			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY				WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860	
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-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	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	
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			36
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			36
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			36
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			36
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

JEFFERSON				WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311											
TIMMONS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05		93 N	114	-0-	21	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODY "B"				WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		7 N	9	-0-	2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632		
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
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP		302592								
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084		
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62 2	N	-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		
02	532 N	128	-0-	-404 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0 B	-0-	890 2	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
06	823 N	823	-0-	-0 B	-0-	823 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285		
02	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
05	553 N	553	-0-	-0 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0 B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-

DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721		
02	240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-

DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261		
02	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GANDEE RANKIN		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464		
02		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175		
02		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CADD0 (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		
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-
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
*07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
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-
06		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

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-
06	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

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-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

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-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

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-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

DH OPERATING, INC. 216737
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

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-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	
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
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-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		Y	-0-		-0-
*07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-		-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864	
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-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		Y	-0-		-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2021 - WELL PLUGGED 5-7-2021

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
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
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	540 3	6 9	N	5		13
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	539 3	4 9	N	4		17

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
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	
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	714 3	3 9	N	3			85	
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	854 3	6 9	N	5			90	

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
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-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-		-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
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
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	364 3	41 9	N	37		58
07	527 N	114	-0-	-413	-0-	80 3	34 9	N	31		89

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
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	AMT	BALANCE
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034			
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	240	3			N	-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223			
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	516	3	6	9	N	5
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	475	3	8	9	N	7
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	439	3	2	9	N	2

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102			
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072			
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	332	3			N	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
M	O	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
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-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
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-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
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-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 3	N	-0-			-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
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-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3	N	-0-			-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
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-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3	N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
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-
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3	N	-0-			-0-
*07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
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-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3	N	-0-			-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
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
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-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
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-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
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-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3	N	-0-			-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
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-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
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-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
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
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	873 3	12 9	N	11		49
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	850 3	14 9	N	13		62

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	894 3	25 9	N	23		114
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	938 3	26 9	N	24		138

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
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	
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-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
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-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
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-
06	3480	2817	-0-	-663	-0-	2817 3		N	-0-		-0-
07	3317 #	2921	-0-	-396	-0-	2921 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
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-
06	4423	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3		N	-0-		-0-
*07	4590	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
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-
06	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-		-0-
*07	3374	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
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-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
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
06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1882	3	4	9	N	4			185
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1995	3	11	9	N	10			195

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
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-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
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-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
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-
06	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
07	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
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-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 J5 RANCH 'E' WELL #: 3 RRCID -> 283170 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4346 - 4402

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
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-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-		-0-
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

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
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-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3	N	-0-		-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3	N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	150	3	28 9 N	25		48
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	180	3	22 9 N	20	50 1	18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	170	3	22 9 N	20		45
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	225	3	22 9 N	20	50 1	15

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
G & F OIL, INC.				292000									
SEILER-MC MEEN				WELL #:	4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138									
HAILEY D				WELL #:	9	RRCID ->	290540	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E. B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		126
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		126

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		101
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	N	3		104

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		230
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		230

PETEX				659782									
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	1552	2	34	9	Y	31		133
03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	3888	2280	2	22	9	Y	20		153
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	5712	1798	2	26	9	Y	24	153 1	24
05	DLQ G-10	1548	-0-	1548	7260	1548	2			Y	-0-		24
06	DLQ G-10	545	-0-	545	7805	543	2	2	9	Y	2		26
*07	1900 N	1624	-0-	-276	7529	1621	2	3	9	Y	3		29

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
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
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-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	186	N	2	-0-	-184	-0-		2	2	N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			30
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
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-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006				
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-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872				
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-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				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				
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-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156				
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-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
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-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
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-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
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-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	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				
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-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
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-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
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-
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
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-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
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-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	43	-0-	-112	-0-	42	3	1	9	N	1				153
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	86	3	18	9	N	16				169
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				169

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121					
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-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-				-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140					
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
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	N	14				80
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	558	3	14	9	N	13				93

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					
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-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	55	1	65	3	Y	-0-				-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	74	3	Y	-0-				-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167					
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-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	297	1	346	3	Y	-0-				-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	258	1	393	3	Y	-0-				-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459					
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
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	408	1	476	3	N	1	1	8		1
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	293	1	447	3	N	-0-				1

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		003646		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
CALABRIA ESTATE		878925		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
CALABRIA-TEXAS UNIT		878925		WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732	
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-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	336	1	391	3	Y	-0-	-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	162	1	247	3	Y	-0-	-0-
CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 2707 - 3715	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	103 1	199 3	Y	-0-	-0-		26
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	164 1	210 3	Y	-0-	-0-		26
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	154 1	220 3	Y	-0-	-0-		26
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	131 1	183 3	Y	-0-	-0-		26
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	117 1	136 3	Y	-0-	-0-		26
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	110 1	167 3	Y	-0-	-0-		26

CALABRIA (CONGL 3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BEAN		//CONT.//		427406								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867	
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

BEAN "A"		//CONT.//		822615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BEAN "A"		//CONT.//		427406								
BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880 - 3934	
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	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
CALABRIA ESTATE		//CONT.//		427406								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749 - 3902	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT UNIT		//CONT.//		822615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
PARKS-GILBERT UNIT		//CONT.//		427406								
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830 - 3874	
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
06	600 N	423	-0-	-177	-0-	195 1	228 3	Y	-0-			3
07	620 N	376	-0-	-244	-0-	149 1	227 3	Y	-0-			3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	357	1	691	3	Y	-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	377	1	729	3	Y	-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	463	1	666	3	Y	-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	451	1	629	3	Y	-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	466	1	543	3	Y	-0-
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	395	1	602	3	Y	-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891			
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	3	Y	37
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	3	Y	37
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	29	1	42	3	Y	37
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	53	1	73	3	Y	37
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	Y	37
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	37

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797			
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	291	3	Y	-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	173	1	307	3	Y	-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	212	1	305	3	Y	-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	235	1	329	3	Y	-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	252	1	293	3	Y	-0-
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	190	1	290	3	Y	-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			
02		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	-0-
03		1093	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-	-0-
04		997	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-	-0-
*05		1048	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
06		983	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	1015	3		N	-0-	-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3147				N	-0-	-0-
03		14B DENY	308	-0-	308	3455	308	3		N	-0-	-0-
04		14B DENY	224	-0-	224	3679	224	3		N	-0-	-0-
*05		14B DENY	166	-0-	166	3845	166	3		N	-0-	-0-
06		14B DENY	286	-0-	286	4131	286	3		N	-0-	-0-
07		14B DENY	131	-0-	131	4262	131	3		N	-0-	-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
 ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
06	3003	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2	11	9	N	10				168	
*07	3101	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2	10	9	N	9				177	

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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896

02	2016 #	1212	-0-	-804	-0-	-0-	1203	3	9	9	N	8				116
03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9				125
04	4050	3681	-0-	-369	-0-	-0-	3669	3	12	9	N	11				136
05	4185	3875	-0-	-310	-0-	-0-	3875	3			N	-0-				136
*06	4050	2798	-0-	-1252	-0-	-0-	2780	2	18	9	N	16	3	7		155
07	3813 #	3597	-0-	-216	-0-	-0-	3586	2	11	9	N	10				165

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				90
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

HASKIT, KENDALL 365175
 WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//	14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215										
FANOUS			WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846 - 3851	
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
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-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)			14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION			022922										
MALU			WELL #:	1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3235 - 3274	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012										
BOLAND			WELL #:	1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	2118 - 2119	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
BECT OPERATING, LLC			061554										
DAMEWOOD, ROBERT D			WELL #:	11	RRCID ->	072858	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.			WELL #:	3A	RRCID ->	242514	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	3497	PERF.	2333 - 2335	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BILMAC OIL CO., INC.			070875										
EZZELL, W. W.			WELL #:	2	RRCID ->	262342	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	490	PERF.	430 - 436	
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
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			3
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

FURRY PRODUCING COMPANY 291650														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
02		913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			-0-		
03		2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			-0-		
04		2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			-0-		
05		2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			-0-		
06		2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			-0-		
*07		2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			-0-		

GLOBAL XRC CORP 310348														
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576														
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		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

HEROD, BILL 379925														
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172														
02		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788														
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
06		1320	N	398	-0-	-922	-0-	385	2	13	9	N	12	185
*07		3100	N	3369	-0-	269	269	3288	2	81	9	N	74	92

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462												
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
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
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	59
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255												
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-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												
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
US. FUELS, INC.		//CONT.//		879264								
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	218984	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3100 - 3500
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.				924647			CNTY: CALLAHAN					
JACKSON, ELMA		WELL #:		2D	RRCID ->	279315	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3795 - 3801
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: CALLAHAN					
MOORE, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	120662	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3490 - 3494
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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.		WELL #:		709694								
SEARIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	127565	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3352 - 3362
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED				09/00/1989								
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)				15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CHAPMAN OIL CO.		WELL #:		145860								
BAILEY, NEELE		WELL #:		1	RRCID ->	017496	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2611 - 2689
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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, DELLA, -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017498	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2579	- 2645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	- 2646	
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A		
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		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	
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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	120
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	Y	-0-	120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.//		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340										
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3180		-		3188				
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
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
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			27
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 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		
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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		
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
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			40
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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		
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
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			43
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170		
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
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			37
*07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	11
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3 9	N	14

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		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	10
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	10
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	10
07	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		
02	14B DENY	462	-0-	462	9439	462	3	N	-0-	-0-
03	14B DENY	846	-0-	846	10285	846	3	N	-0-	-0-
04	14B DENY	617	-0-	617	10902	617	3	N	-0-	-0-
*05	14B DENY	457	-0-	457	11359	457	3	N	-0-	-0-
06	14B DENY	786	-0-	786	12145	786	3	N	-0-	-0-
07	14B DENY	359	-0-	359	12504	359	3	N	-0-	-0-

RHOADES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	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		
02	14B DENY	252	-0-	252	4996	252	3	N	-0-	20
03	14B DENY	461	-0-	461	5457	461	3	N	-0-	20
04	14B DENY	337	-0-	337	5794	337	3	N	-0-	20
*05	14B DENY	250	-0-	250	6044	250	3	N	-0-	20
06	14B DENY	429	-0-	429	6473	429	3	N	-0-	20
07	14B DENY	196	-0-	196	6669	196	3	N	-0-	20

WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2906 - 2956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07	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		
02	196 N	165	-0-	-31	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	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		
02	28 N	11	-0-	-17	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIFFIS, T.			WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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
02		19 N	19	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	5	2	N	-0-		-0-
05		31 N	1	-0-	-30	1	2	N	-0-		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	1	6	N	-0-		-0-
07		5 N	1	-0-	-4	1	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012
02		7 N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04		10 N	2	-0-	-8	2	2	N	-0-		-0-
05		7 N	1	-0-	-6	1	2	N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

FOMBY, O.B.			WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995
02		10 N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		15 N	3	-0-	-12	3	2	N	-0-		-0-
05		10 N	1	-0-	-9	1	2	N	-0-		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	1	2	N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040
02		12 N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	21	2	N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	27	2	N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 FOMBY, O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

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
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-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

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-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

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-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

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-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
 PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BLACK BANDANA LLC 072506
COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1 N		1	-0-	-0-				N			-0-
03	31 N		-0-	-0-	-31		1 3		N			-0-
04	30 N		5	-0-	-25				N			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1		5 3		N			-0-
06	71 N		71	-0-	-0-				N			-0-
07	5 N		-0-	-0-	-5		71 3		N			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

02	290 N		290	-0-	-0-		290 2		N			96
03	290 N		290	-0-	-0-		290 2		N			96
04	300 N		239	-0-	-61		239 2		N			96
05	214 N		214	-0-	-0-		214 2		N			96
06	270 N		241	-0-	-29		241 2		N			96
07	248 N	NO RPT		-0-	-248				N	NO RPT		96

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

02	96 N		96	-0-	-0-		96 2		N			9
03	96 N		96	-0-	-0-		96 2		N			9
04	90 N		79	-0-	-11		79 2		N			9
05	71 N		71	-0-	-0-		71 2		N			9
06	90 N		80	-0-	-10		80 2		N			9
07	93 N	NO RPT		-0-	-93				N	NO RPT		9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

02	80 N		80	-0-	-0-		80 2		N			-0-
03	80 N		80	-0-	-0-		80 2		N			-0-
04	90 N		66	-0-	-24		66 2		N			-0-
05	59 N		59	-0-	-0-		59 2		N			-0-
06	90 N		67	-0-	-23		67 2		N			-0-
07	62 N	NO RPT		-0-	-62				N	NO RPT		-0-

PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730

02	3 N		3	-0-	-0-		3 2		N			-0-
03	3 N		3	-0-	-0-		3 2		N			-0-
04	3 N		2	-0-	-1		2 2		N			-0-
05	3 N		3	-0-	-0-		3 2		N			-0-
06	3 N		2	-0-	-1		2 2		N			-0-
07	2 N	NO RPT		-0-	-2				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

02	41 N		41	-0-	-0-		41 2		N			-0-
03	8 N		8	-0-	-0-		8 2		N			-0-
04	60 N		-0-	-0-	-60				N			-0-
05	31 N		-0-	-0-	-31				N			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N			-0-

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3703 - 3733		
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			18
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	40	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		WELL #:		17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		WELL #:		061620										
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		WELL #:		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406										
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4187 - 4190		
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-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144		
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-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	284	59	3			Y	-0-			-0-
*07	344 N	60	-0-	-284	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		81 N	81	-0-	-0-		81 3			N	-0-		-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-		96 3			N	-0-		-0-	
04		93 N	93	-0-	-0-		93 3			N	-0-		-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-		96 3			N	-0-		-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-		96 3			N	-0-		-0-	
*07		97 N	97	-0-	-0-		97 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		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	P&A	COND	-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		
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

MASHBURN				WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1842 - 1865	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1793 - 1817	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27

CHURCH (BIG SALINE)				18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
GRIMES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138	PERF. N/A		
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-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3				N	-0-		-0-
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3				N	-0-		-0-

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	40 1	422 2	N	-0-		70
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	45 1	426 2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	-	3590	
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID -> 116069	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3655	-	3661	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

02		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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8			46
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	6			52

STOVALL, HOWARD		824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
THRETT P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975					
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
06		270 N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-			74
07		279 N	3	-0-	-276	-0-	3	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					
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
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			28
*07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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					
02		1 N	1	-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-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	80	2	106	9	N	96			96
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			96

CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000													
WELLS		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32511 05/12/2021										

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THURMAN DRILLING, INC.		858771								
SCHRICK		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER		
IKARD, ALAN SMITH		422893								
		WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955
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-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390															
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															

02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
07	14B2	EXT		-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															

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER										
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297										
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096										
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
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-	57
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-	57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113										
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
06	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3	Y	-0-	65
07	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3	Y	-0-	65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER										
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297										
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-	36
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040										
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
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	9
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040										
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
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-	9
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	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										
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
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	268	2	2 9 N	2	224
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2 9 N	2	226

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ROLLO RESOURCES, LLC 726791										
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

COALSON (CONGLOMERATE) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523										
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4710	-	4715		
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4878	-	4908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COALSON, MAC A.		161490		1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4754	-	4762		
COALSON MAC		WELL #:		1								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 3555	PERF. 3428	-	3432		
DAHAB ENERGY INC.		197200		1								
ROGERS		WELL #:		1								
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	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	-	3764		
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
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-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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		
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-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERICHO ENERGY, INC				432097							
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650		
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-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	11 1	235 2	N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	12 1	257 2	N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC				589978											
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2394 - 2519		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. MORGAN, G.W.-BLOCK A		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS) C O G COMPANY CATE, MITCHAM		19340 300 120723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260	
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-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #:		2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262	
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-		
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-			-0-		
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-			-0-		

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC EADS		608427		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262	
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-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-			-0-

EADS		WELL #:		3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280	
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-		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-		
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BIG TIO, INC. 070709
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	743 2	9 9		N	8			118
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			118

BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 4			N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CXL ENERGY LLC 195770
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

*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-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

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
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			23
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			23

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322

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
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			21
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			21

COLEMAN COUNTY REGULAR												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
HISE												
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
//CONT.// 224880												
WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324												
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

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
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			22
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			22

HERRING, D OIL & GAS CO.												
BISHOP-HILL												
380148												
WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC												
HALLMARK-KEEL "A"												
620678												
WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OTEX LLC												
WELLS, J. "A"												
628115												
WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
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		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			18
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-			18
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			18

BOGGUS, J.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
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		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			15
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			15
07		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			15

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP												
MCCARROLL												
674803												
WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803															
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148															
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.// 19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.// 748098							
MCCLURE, J. E.										WELL #: 2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SWITZER, M.L.										WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250	
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-			
06		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HORN, CLIFF										WELL #: 3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120	
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-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317							
GULLEY, MAYNARD										WELL #: 1		RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				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	
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	460	-0-	-0-	274	460	2		N	-0-			-0-			
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-			
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07	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												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			20
07		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														
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	160				Y	NO RPT			6
07		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														
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07		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														
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342														
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HANE POWER, L.L.C. 354209												
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085												
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON & MORRIS 433774												
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342												
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-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-	-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	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												
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	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-	-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
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-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
KEMP, WALTER		//CONT.//		455324									
BROWN, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	075879	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526									
BARR JONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	068729	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	N/A	
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-
06		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

CLARA ODESSA		WELL #:		2	RRCID ->	070641	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A	
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-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, N.		WELL #:		1	RRCID ->	103414	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2686 - 2705	
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-
06		210 N	96	-0-	-114	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	176299	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2179 - 2182	
HALL													
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													

MCCLATCHEY, JOHN P		WELL #:		1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A	
MCCLATCHEY, W. P.													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
OIL, GAS, ETC. LLC 620678														
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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														
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		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289														
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		4 N	NO RPT	-0-	-4	-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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932														
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
RINGO RIG LLC 712386																	
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021																	

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274																	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098																	
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407																	

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294																	

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
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
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
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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
PAYNE, S. N.			6	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048 - 3054
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BURKETT, JIM			1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	N/A
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKETT, JIM			2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3338 - 3356
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

LEA, THOMAS			3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1900 - 1910
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINNEY			1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3222 - 3252
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	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												
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238												
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
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		270
07		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												
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		236
07		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												
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
07		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												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419
07		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												
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		156
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2		76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					57
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TERRY, E. G. 843907																	
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824																	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833																	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05		186 N	402	-0-	216	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-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																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE											
ALFORD, GRADY S.			012455														
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012														
FAGAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896								
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS, ROLAND			168714														
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836								
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A										
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494														
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3092	-	3120								
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
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					45
*07		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					45

DMV PIPELINE LLC			221580														
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
M	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362		
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-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-

MORRIS, WILLIAM T.		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543						
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	-	2810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-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
02	448 #	332	-0-	-116	-0-	332 2			-0-
03	496 #	263	-0-	-233	-0-	263 2			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2			-0-
05	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 2			-0-
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430 2			-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED									
VAUGHAN, TERRY L.			883382						
WALLIS, T. U.		WELL #:	1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2850	-	2854
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED									
WILSON COMPANY			928300						
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2651	-	2670
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED									
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
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			-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		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

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

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					
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-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-		7 2			N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B- 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

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
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	44	3	6	9	N	5			37
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	20	3	14	9	N	13			50
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-			50
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17			67
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	3	17	9	N	15			82
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	3	2	9	N	2			84

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT 823774
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			45
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			45
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

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-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73" 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
194204
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

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-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

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

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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	AMT CODE	BALANCE
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	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	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				

REAGAN A-23		WELL #:		2		RRCID ->		211317		COMPL. DATE		12/17/2005		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 3557 - 3645	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-				

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3656	-	3660		
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
02		34 N	34	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*07		37 N	37	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3944	-	3962		
02		28 N	19	-0-	-9	19 3		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	21 3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	22 3		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	24 3		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	22 3		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	21 3		N	-0-			-0-

REAGAN				WELL #: 3011	RRCID -> 173130	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A				
02		28 N	28	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	30 3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	30 3		N	-0-			-0-

REAGAN				WELL #: 4011	RRCID -> 173131	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2496	-	2516		
02		179 N	179	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07		217 N	195	-0-	-22	195 3		N	-0-			-0-

YEATS				WELL #: 1	RRCID -> 176075	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3982	-	3988		
02		91 N	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25	99 3		N	-0-			-0-

REAGAN				WELL #: 5011	RRCID -> 176357	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3874	-	3880		
02		4 N	4	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

YEATS				WELL #: 2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857	-	3868		
02		194 N	194	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07		248 N	211	-0-	-37	211 3		N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COTHAN (CADD0)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

RODESSA OPERATING COMPANY				723592										
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

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) 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MITCHELL, MARTHA		292000												
		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563				49B								
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180						
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-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
CRAWFORD, A.D.		088563				49B								
		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077						
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
06	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			45
07	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
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
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			74
07	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

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
06	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			89
07	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

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
06	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			35
07	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

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

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

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

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

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

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

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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006												

CRESCENT MOON (GARDNER)		21662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
BATES		WELL #: 1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3578 - 3482		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		21750 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
POTEAU OIL CO.		671904										
CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 3085 - 3166		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)		21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PITCOCK, INC.		665870										
SALMON, R.		WELL #: 1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893		
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-	
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	N	-0-	
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
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-			
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-			
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-			

STOKES		WELL #:		2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989					
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-			
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-			
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	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	
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			
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			41			
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	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	
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-			
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-			
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	494 3	13 9	N	12			109
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-			109

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

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-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		Y	-0-			-0-
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		Y	-0-			-0-

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

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-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		Y	-0-			-0-

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

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-
06	510 N	359	-0-	-151	-0-	359 3		N	-0-			-0-
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3879 - 3885	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3				-0-	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3				-0-	-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3				-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3				-0-	-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3				-0-	-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3				-0-	-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3703 - 3728	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3				-0-	14
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3				-0-	14
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3				-0-	14
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 3	3 9	N		3	17
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 3	8 9	N		7	24
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 3	1 9	N		1	25

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
02	504 N	398	-0-	-106	-0-	398 3				-0-	-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3				-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3				-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3				-0-	-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3				-0-	-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 3				-0-	-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-	-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3				-0-	35
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3				-0-	35
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3				-0-	35
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3				-0-	35
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3				-0-	35
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3				-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	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
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-
06	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 3		N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

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-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

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-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

A. D. HOHHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

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
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	665 3	24 9	N	22			101
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 3	2 9	N	2			103

LINK SW-45 WELL #: 1 RRCID -> 279259 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948

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

GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 - 3801		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 - 3698		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 - 3808		
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-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3				N	-0-			-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3				N	-0-			-0-

STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 - 3850		
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-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3				N	-0-			-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3				N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 - 3978		
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-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3				N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3				N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 - 3802		
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-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3				N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	- 3792
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 7L	RRCID -> 148298	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3818	- 3822
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262					
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	- 3621
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-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-	-0-
*07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2	N	-0-	-0-

LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	- 3678
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-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2	N	-0-	-0-

LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	- 3748
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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	96

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 -	3784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			-0-
*07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 -	3257	
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
06	14B	DENY	32	-0-	32	139	26 2	6 9	N	5			100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	139			N	NO RPT			100

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 -	3949	
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-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781 -	3791	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900 -	3966	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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 #: 2		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4010 - 4028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-				133
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				133

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092					
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-
06	14B2 EXT	219	-0-	219	342	219	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	523	181	2			N	-0-				-0-

J. R. HALSELL		WELL #: 7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		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-
06	7500	8914	-0-	1414	22463	8914	2			N	-0-				-0-
07	7750	5658	-0-	-2092	20371	5658	2			N	-0-				-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
M & K OPERATING LLC		518499													
NAIL RANCH 106		WELL #: 1		RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4971 - 5011					
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-
06	3630 X	2517	-0-	-1113	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
07	5115 X	3816	-0-	-1299	-0-	3816	2			N	-0-				-0-

PETEX		659782		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620					
NAIL "23"		WELL #: 1													
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	535	2	10	9	N	9	167	1		54
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				54
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				54
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	N	22				76
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				76
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-				76

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194424		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4824		PERF. 4458 - 4482					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

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	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
02	3947 R	3708	-0-	-239	-0-	3708	2	-0-
03	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	-0-
04	4530	3676	-0-	-854	-0-	3676	2	-0-
05	4681	1791	-0-	-2890	-0-	1791	2	-0-
06	5121	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	-0-
07	4092 #	3672	-0-	-420	-0-	3672	2	-0-

PETEX SCOTT		659782						
WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF. 3722 - 3726
02	1232 N	1028	-0-	-204	-0-	1028	2	-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			NO RPT

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896						
WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3743 - 3748
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN)
SEVEN CROSS OPERATING, LLC
MILLER LITE

22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
767834

WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-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 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
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-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			30
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	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 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
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
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			15
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
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-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3959 - 3979	
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
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			14
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			14

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4086 - 4100	
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
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2	N	-0-			37
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			37

MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID -> 282670		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 3986		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

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

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	
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	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-

DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3904 - 3914		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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	155	-0-	155	-0-	155 3		N	-0-		9
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		9
07		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		

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-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290		

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	6	-0-	1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS (RANGER)		23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC		573657													
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	305	2	17	9	N	15				130
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20				150

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							
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY OIL & GAS		512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
LINDLEY, EDDIE		WELL #: 2		RRCID -> 091303		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010															

LINDLEY, EDDIE		512180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
LINDLEY, EDDIE		WELL #: 2		RRCID -> 095004		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010															

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297	
M	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010											

LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010											

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
		881442		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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 #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838	
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
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807							
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2	2	8	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	
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-				80	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				80	

DEATON (CONGLOMERATE)		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
GIANT NRG CO., LP		302592														
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A								
M	O	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482								
02	161	N	161	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	132	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DEEP CREEK (CADDO)		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
JOHNSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608								
02	28	N	16	-0-	-12	15	4	1	9	N	1					226
03	31	N	16	-0-	-15	15	4	1	9	N	1					227
04	30	N	16	-0-	-14	15	4	1	9	N	1					228
05	31	N	16	-0-	-15	15	4	1	9	N	1					229
06	30	N	16	-0-	-14	15	4	1	9	N	1					230
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1					231

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								
02	400	N	400	-0-	-0-	400	3			N	-0-					74
03	513	N	513	-0-	-0-	513	3			N	-0-					74
04	393	N	393	-0-	-0-	393	3			N	-0-					74
05	403	N	301	-0-	-102	301	3			N	-0-					74
06	405	N	405	-0-	-0-	405	3			N	-0-					74
07	403	N	393	-0-	-10	393	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								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
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-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

SHADY OIL CO.		768360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840		
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-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		
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	442	-0-	39	-0-	442 2	N	-0-		-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-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		
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.//		517211											
HOKETT		WELL #:		3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4003 -	4007			
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194					CNTY: STEPHENS						
LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000 -	4010			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408					CNTY: STEPHENS						
MCDONALD, J. M.		WELL #:		1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 4006 -	4022			
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-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		Y	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TARBETT		WELL #:		1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3982 -	3988			
02	980 N	474	-0-	-506	-0-	450	3	24	9	N	22				208
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	690	3	40	9	N	36	168	1		76
04	1050 N	496	-0-	-554	-0-	473	3	23	9	N	21				97
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	280	3	17	9	N	15				112
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	451	3	23	9	N	21				133
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1131	3	91	9	N	83				216

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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

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

02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

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-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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												
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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										
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865		
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
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-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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		
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-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		
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
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-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
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-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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										
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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					
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

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
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	2865 -	2898
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A					
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-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A					
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-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A					
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-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824			
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-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715					
02	14B DENY	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430					
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-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
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
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-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF. 3044	-	3063				
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
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				23
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435	COMPL. DATE	05/27/1969	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2770	-	2841				
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-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439	COMPL. DATE	11/12/1969	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2814	-	2862				
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-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF. 3290	-	3300				
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-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110 WELL #: B101		RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682	-	2720				
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-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732	
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
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295	
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	-0-			-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	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	
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-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3		N	-0-			-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
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-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-	
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A		
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-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A		
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF. N/A		
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-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	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		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A		
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-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A		
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-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
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-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A		
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-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A		
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-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817		
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-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867	
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
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-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A	
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-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A	
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-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A	
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-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891	
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-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740	
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-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	0	96	-0-	96	-0-	96 3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2021 - WELL PLUGGED 7/9/2021

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

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-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

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-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

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-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
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
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-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
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-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
02	14B DENY	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B DENY	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
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-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
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-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738			
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-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716			
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-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A			
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-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785			
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-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 - 2714			
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-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 - 2854			
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-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING		427405		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914		
CLARK		-----												
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 AMT	EOM BALANCE

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-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-

CLARK		511345		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		

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-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
*07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-

LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE		511345		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		

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
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			5
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
9K INVESTMENTS LLC		988752		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312		

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	3	30	9	N	27			339
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	447	3	28	9	N	25			364
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	488	3	26	9	N	24			388
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	528	3	25	9	N	23	175	1	236
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	24	9	N	22			258
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8			266

HUFFMAN, FRED		140757		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		

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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			44
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			44
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			44

BAYS, MIKE		277960		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPSHAW			WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2820 - 2880
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

PAIR			WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2934
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

DMV OBBCO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2806 - 2977
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DMV-PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2808 - 3057
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

ARMSTRONG			WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196		PERF. 2803 - 2889
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

HIGGINBOTTOM			WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2877 - 2931
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
M	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
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07		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		
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07		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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	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		
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
07		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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	171

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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

T. P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	33	1 1	32 3	-0-
05	0		197	-0-	197	230	6 1	191 3	-0-
06	419	N	189	-0-	-230	B	6 1	183 3	-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	B	10 1	281 3	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168 - 5536			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862 - 5877			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
SMELLEY		WELL #: B		1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930 - 5963			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-					N		-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983	
02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2		32
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2		32
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2		32
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2		32
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2		32
07	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117 2		32

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352	
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			16

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130	
02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 3		69
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 3		69
04	660 N	418	-0-	-242	B	-0-	418 3		69
05	465 N	12	-0-	-453	B	-0-	12 3		69
06	778 N	6	-0-	-772	B	-0-	6 3		69
07	434 N	4	-0-	-430	B	-0-	4 3		69

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895	
PEARSON, W.F.		WELL #: 1							
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

OXXN		630579		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886	
WOODY, G. C.		WELL #: 2							
02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2	N	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
07	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	
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
07	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									
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	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828	
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	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618	
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	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

 DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

M	O	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
07		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

02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			31
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			31
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			31
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			31
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31

 RWK OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

02		168 N	109	-0-	-59	-0-	109 2	N	-0-			-0-
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
05		124 N	203	-0-	79	-0-	203 2	N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 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

02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			23
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			23
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			23
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			23
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			23
07		0 N	NO RPT	-0-	-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 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

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	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY "A"			WELL #: 4B		RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5020 - 5029	
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	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-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	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74 1		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-

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

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
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	N	1			190
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1			191

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 DILLER & DILLER 220400
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CONCORD ENERGY, INC. 170335
 STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

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-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N NO RPT	-0-	-0-	-2	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
07	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
07	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							
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	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							
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
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
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-				54
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	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
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
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			6
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509	-	1624	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KROH OPERATING LLC		478245		2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 1653	-	1663		
SNOWDEN HART		WELL #:		2								
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	392			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	392			Y	-0-			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		3	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300		1	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

PETEX LAWSON HEIRS		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774			
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
06	600 #	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-				7
07	620 #	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-				7

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.		752600		WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686			
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600																
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696																
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
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173																
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683																
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174																
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667																
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		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
*07		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-

UNDERWOOD, TED 901174																
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814																
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 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, W. C. 901174																
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826																
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 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-				-0-
06		420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	421	-0-	421	-0-	421	2			Y	-0-				-0-

BUTLER, ARNOLD 901174																
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742																
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 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.//		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174									
BUTLER, ARNOLD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 145300		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2744 - 2748	
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
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 #	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-		18
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-		18
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-		18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		26787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
WRIGHT, JIMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 020988		COMPL. DATE 06/20/1961		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2530 - 2563	
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	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT R.J.		WELL #: 4		RRCID -> 059663		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2512 - 2528	
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	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RUTLEDGE, KENNY		739150		RRCID -> 055309		COMPL. DATE 08/28/1972		TOTAL DEPTH 3029		PERF. 2494 - 2504	
SANDERS, H. J.		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	64	-0-	64	B	433	7 1	57 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 433											
03	14B2 EXT	71	-0-	71	B	504	2 1	69 2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	B	573	1 1	68 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69	B	642	2 1	67 2	N	-0-	-0-
06	14B DENY	65	-0-	65	B	707	2 1	63 2	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	707			N	NO RPT	-0-

CLARK		WELL #: 1 T		RRCID -> 076417		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 055147		COMPL. DATE 06/21/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A	
KEITH		WELL #: 1 L									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY CLARK		739150		WELL #: 1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	65	-0-	65	270	1	1	64	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	63	-0-	63	333	1	1	62	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR						
KEITH		931332		WELL #: 1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR						
WINCO OIL INC. DYESS AIR FORCE BASE		931332		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4394 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVB (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6434 - 6442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 5734 - 5780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-		137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003										

EASTER BROTHERS (CHAPPELL)		27330 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
JETER "15" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	9	-0-	-146	-0-		9	2		N	-0-			60
06		90 #	58	-0-	-32	-0-		58	2		N	-0-			60
07		93 #	57	-0-	-36	-0-		57	2		N	-0-			60

ARCHER PETROLEUM															
WAYNICK															
028882															
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380															
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-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)															
WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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 #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					-0-
REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
HENDERSON //CONT.// 060138												
WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAILEY D												
WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X" 088563												
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-

HARRELL, J.C. "X"												
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
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-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ELMA WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 138544		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3317 - 3930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	221 2			N	-0-	139
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341 2	6 9		N	5	144
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	373 2	18 9		N	16	160
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	160
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-	160
*07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9		N	2	162

RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-	2
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-	2
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-	2
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2			Y	-0-	2
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y	-0-	2

MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN - FUNK, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381	
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	119 2	32 9		N	29	149
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	307 2	18 9		N	16	7
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	351 2	20 9		N	18	25
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	371 2	33 9		N	30	55
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	360 2	23 9		N	21	76
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	312 2	26 9		N	24	100

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074	
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 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	-0-

HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
STATE	WELL #:	3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195	-	3205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	67 R		67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
*07	69 R		69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
STATE WELL #:												
4A RRCID -> 282498 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189												
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-
06	201 R		201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*07	206 R		206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
STATE WELL #:												
5A RRCID -> 282552 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276												
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-
06	201 R		201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*07	206 R		206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
STATE WELL #:												
6A RRCID -> 282553 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167												
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-
06	202 R		202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
*07	208 R		208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
CDJ OIL CO. 140598												
HOOPER-MITCHELL WELL #:												
1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299												
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COOPER WELL #:												
1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514				
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762				
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-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2				N	-0-			-0-
*07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740	-	3760				
*08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2				N	-0-			30
*09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-			30
*10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2				N	-0-			30
*11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2				N	-0-			30
*12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-			30
*01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2				N	-0-			30
*02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2				N	-0-			30
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-			30
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-			30
*05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2				N	-0-			30
*06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2				N	-0-			30
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-			30

OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	-	3378				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
THOMPSON, DAVE												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 239726												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
02		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
04		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-
07		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-

CAPPs												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
02		196 #	64	-0-	-132	-0-	64	2			N	-0-
03		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-
04		420 #	73	-0-	-347	-0-	73	2			N	-0-
05		434 #	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-
06		420 #	73	-0-	-347	-0-	73	2			N	-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
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-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
331530												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-
06		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-
07		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-

HOGTOWN MOORE UNIT												
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
07		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
HOFFMANN OIL COMPANY				391155								
DODD, J. S., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 041218	COMPL. DATE 04/27/1937	TOTAL DEPTH 3440	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 144434	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2891 - 2903				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J & J WHITESIDE INC.				427649	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 2555	PERF. N/A				
WHITESIDE "A"				WELL #: 3								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 3294 - 3430				
ELDER				WELL #: 1								
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-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070	RRCID -> 227478	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 3633	PERF. 3476 - 3500				
FLATWOOD				WELL #: 1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345								
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	-	3773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	-	3645		
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	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY				571775								
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	-	1534		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	-	2439		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT			-0-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	-	2486		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	-	3322		
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-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 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 #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)		(-)STATUS((-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
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-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
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-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
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-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
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-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
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-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
NT MINERALS, LLC												615872									
MITCHAM, J. R.												WELL #:		2		RRCID -> 253319		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-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	
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-					
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-					
04		60 #	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-					
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-					
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-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	
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		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC												713291									
HITTONSON -C-												WELL #:		4 C		RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207	
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-					
03		256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-					
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-					
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-					
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-					
*07		287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-					

HITTONSON -C-												WELL #:		1		RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735	
02		588 #	556	-0-	-32	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-					
03		855 R	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-					
04		725 R	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-					
05		651 #	616	-0-	-35	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-					
06		766 R	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-					
*07		954 R	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191					

EASTLAND COUNTY REGULAR														
SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
PROCTOR, M. O. -B- //CONT.// 749112														
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC														
BOUQUET, T. 767834														
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS, ROBERT L.														
SHULTS, CECIL G. 779235														
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY														
CARR, J.C. 800281														
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617														
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-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-

CARR, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930														
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-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

STOVALL, HOWARD														
SPENCER 824340														
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170														
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-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-		-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-			-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-			-0-

EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062		
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183	3	N	-0-		-0-			49
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-			49
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-			49
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3	N	-0-		-0-			49
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-		-0-			49
07	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3	N	-0-		-0-			49

T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

WATSON, DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			6

				PLUGGED AND ABANDONED	03/26/2011									

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4148 PERF.	3638 -	3642	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1652	-0-	1652	2020	1652	2		N	-0-			-0-
06		3281	1261	-0-	-2020	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*07		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977										TOTAL DEPTH	4097 PERF.	N/A		
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	275	-0-	-190	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
07		558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2		Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	4010 PERF.	3717 -	3727	
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	129	-0-	129	2112	114	2	15	9	N	14		164
06		2493	381	-0-	-2112	-0-	361	2	20	9	N	18		182
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			182

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981										TOTAL DEPTH	4115 PERF.	3618 -	3620	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957										TOTAL DEPTH	3662 PERF.	3609 -	3628	
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	7	7	2		Y	-0-			-0-
05		0	5	-0-	5	12	5	2		Y	-0-			-0-
06		0	2	-0-	2	14	2	2		Y	-0-			-0-
07		0	4	-0-	4	18	4	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957										TOTAL DEPTH	3753 PERF.	3620 -	3626	
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	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957										TOTAL DEPTH	3692 PERF.	3610 -	3625	
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	8	8	2		Y	-0-			-0-
05		0	8	-0-	8	16	8	2		Y	-0-			-0-
06		0	3	-0-	3	19	3	2		Y	-0-			-0-
07		0	6	-0-	6	25	6	2		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
CHOATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 100992		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3599 - 3603				
M	ALLOW 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
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	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			25
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			25
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			25

WILLIAMSON, J.		WELL #: 1		RRCID -> 104449		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 2990 - 3002				
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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			2
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			2
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 105976		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3668 - 3678				
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	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J.		WELL #: 3		RRCID -> 107911		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3016 - 3030				
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	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			36
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			36
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			36

CRAWFORD, A.D. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 116732		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3452 - 3566				
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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 1		RRCID -> 129226		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3726 - 3746				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N-		WELL #: 3		RRCID -> 131987		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3044 - 3056				
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	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			90
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			90
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
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	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
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	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			16
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			16
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736													
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	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532													
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	772	-0-	-34	-0-	771	2	1 9	N	1			140
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			140
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2		N	-0-			140

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2		N	56
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	56
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-		170	2	9	9	64
05		217 N	202	-0-	-15	-0-		170	2	32	9	93
*06		800 N	800	-0-	-0-	-0-		761	2	39	9	128
*07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1038	2	36	9	161

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	148
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-		358	2	10	9	157
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2		N	157
05		279 N	106	-0-	-173	-0-		106	2		N	157
*06		158 N	158	-0-	-0-	-0-		156	2	2	9	159
*07		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2		N	159

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2		N	114
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2		N	114
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2		N	114
05		1054 N	1512	-0-	458	-0-		1512	2		N	114
*06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1536	2	8	9	121
07		1736 N	1455	-0-	-281	-0-		1451	2	4	9	125

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												
02		140 N	55	-0-	-85	-0-		55	2		N	-0-
03		155 N	56	-0-	-99	-0-		56	2		N	-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
02		196 N	150	-0-	-46	-0-		150	2		N	-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-		158	2	99	7	-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2		N	-0-
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	33
03		217 N	178	-0-	-39	-0-		178	2		N	33
04		210 N	162	-0-	-48	-0-		162	2		N	33
05		217 N	172	-0-	-45	-0-		172	2		N	33
06		180 N	168	-0-	-12	-0-		168	2		N	33
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450										
INLAND			WELL #:	2	RRCID ->	123010	COMPL. DATE	01/01/1987	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2976 - 2986	
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
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-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-

INLAND			WELL #:	1	RRCID ->	131299	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2946 - 2966	
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-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	096382	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	626	PERF.	362 - 374	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIBLEY			WELL #:	1	RRCID ->	103529	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3050 - 3060	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			99
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 2		N	-0-			99
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			99
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			99
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			99
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798				
M	ALLOW 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
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-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846				
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-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
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-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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 #:		2BR RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046				
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-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		20A RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884				
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-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		24A RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820				
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-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		29A RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
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-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		27A RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856				
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-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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 #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
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
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-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
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-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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												
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
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	N	3	124
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	129

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
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-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

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

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-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					113
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C S J, INC. 121073															
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598															
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716															
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724															
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470															
M	O	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-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															
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6			53
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6			59
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	N	6			65
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5			70
06	420 N	197	-0-	-223	-0-	-0-	190	2	7	9	N	6			76
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	127	9	N	115	166	1	25

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HARRELL		WELL #:		9	RRCID ->	196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3733 -	3755
M	O	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
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-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-		-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	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	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	3707	PERF. 3592 -	3610
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-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 9	RRCID ->	227508	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3710 -	3730
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-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3400 -	3410
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-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-

HEROD, BILL		379925										
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	017869	COMPL. DATE	08/13/1931	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 2168 -	2175
02	14B2 EXT	185	-0-	185	-0-	185	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	691	-0-	691	-0-	2537	691	2	N	-0-		-0-
04	2250	676	-0-	-1574	-0-	676	2		N	-0-		-0-
05	1670	707	-0-	-963	-0-	707	2		N	-0-		-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
*07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
M	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
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
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			86
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
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-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
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-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-			-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
M 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
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	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
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	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	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													
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			83
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			83
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-			83
05	744 N	492	-0-	-252	-0-	492	3		N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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													
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			24
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			24
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			24
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			24
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			24
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	1
05	0 N	72	-0-	72	-0-	72	3	N	-0-	1
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
05	0 N	55	-0-	55	-0-	55	3	N	-0-	-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217										
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	2
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	2
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	2
05	0 N	98	-0-	98	-0-	98	3	N	-0-	2
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268										
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	12
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	12
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	12
05	0 N	176	-0-	176	-0-	176	3	N	-0-	12
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	12

PETEX 659782 GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920										
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	N	17	17
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	17
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	17
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	17
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	17
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2	N	-0-	17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482										
02	644 N	473	-0-	-171	-0-	461	2	N	11	55
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	646	2	N	21	76
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	603	2	N	39	115
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	115
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	115
07	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2	N	-0-	115

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
REO OPERATING LLC				701876										
DRAKE				WELL #:	1	RRCID ->	058383	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
WHITE				WELL #:	5	RRCID ->	103528	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761	
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-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

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

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

CHILDERS				WELL #:	1A	RRCID ->	119968	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	600	PERF.	306 - 316	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDERS				WELL #:	2A	RRCID ->	119969	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	500	PERF.	307 - 315	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	162	2	21	9	N	19	158
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	227	2	23	9	N	21	179
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	229	2	14	9	N	13	192
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	301	2	29	9	N	26	218
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	252	2	26	9	N	24	242
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	2	30	9	N	27	269

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
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-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
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-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622														
02	140		28	-0-	-112	280	28	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.		028802														
DEVANNEY		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446								
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVANNEY		WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
K-M OIL COMPANY, INC.		448857														
KNOX -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200														
ECHOLS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990								
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-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872								
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-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	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								
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-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200								
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025		
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
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-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 3	N	-0-		-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005		
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-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964		
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880		
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938		
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
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2248 3	33 9 N	30		41
*07	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2964 3	44 9 N	40	71 1	10

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	2	4	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	8	2	4	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	14	2	6	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	19	2	5	2	Y	-0-			-0-
06		23 N	4	-0-	-19	-0-	2	4	2	Y	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	6	2	Y	-0-			-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884 - 3904	
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2	9	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	18	2	9	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	26	2	8	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	32	2	6	2	Y	-0-			-0-
06		37 N	5	-0-	-32	-0-	2	5	2	Y	-0-			-0-
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	8	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 - 3442	
02	1764	N	232	-0-	-1532	-0-	2	232	2	Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	263	2	Y	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	233	2	Y	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	265	2	Y	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	220	2	Y	-0-			-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	226	2	Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 - 3437	
02	1764	N	232	-0-	-1532	-0-	2	232	2	Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	263	2	Y	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	233	2	Y	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	265	2	Y	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	220	2	Y	-0-			-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	226	2	Y	-0-			-0-

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								
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408								
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 4004 - 4011			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PERRY OPERATING INC.		656847								
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 3964 - 3970			
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-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408								
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3936 - 3942			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219								
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 4011 - 4023			
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	192	-0-	-149	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
07	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		648640								
DWORSKY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208599	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4938 - 4946			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
TRISTAR OIL & GAS		871133														
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422								
M	O	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	166	1			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					31										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			84						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			25						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		28							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A		
WATSON, H. D.		WELL #: 1								
02	630 S	630	-0-	-0-	B	-0-	629 3	1 9	N	85
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	604 S	604	-0-	-0-	B	-0-	602 3	2 9	N	87
04	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699 3	1 9	N	88
05	463 S	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3		N	88
06	574 S	574	-0-	-0-	B	-0-	571 3	3 9	N	91
*07	453 S	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3		N	91

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A		
RITCHIE -A-		WELL #: 2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10		28947 500 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK BANDANA LLC MANSELL		072506		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 3680 - 3696				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DELTA OIL & GAS LTD. BELDING		213703		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045				
02	3276 X	2392	-0-	-884	-0-	2392	3			N	-0-					19
03	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2944	3	1	9	N	1					20
04	3150 X	2627	-0-	-523	-0-	2624	3	3	9	N	3					23
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2573	3	1	9	N	1					24
06	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					24
07	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2578	3	4	9	N	4					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY MERCER		217005		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 4399 - 4411				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		10
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406		RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643	
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C							
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-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657		RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	- 3700	
CANTEY "C"				WELL #: 1							
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
02	14B2 EXT	40	-0-	40	50	40 2		N	-0-		23
03	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10 2		N	-0-		23
04	130 R	70	-0-	-60	-0-	70 2		N	-0-		23
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		23
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-		23
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		23

ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
CLAPP, BUDDY			155204												
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539				
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

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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				
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-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	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				
02		14B DENY	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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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				
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-
06		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686				
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-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

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-
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
*07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
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-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
*07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-

MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
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-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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														
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-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A														
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
06		464 N	464	-0-	-0 B	-0-	464	2		N	-0-			79
*07		463 N	463	-0-	-0 B	-0-	463	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														
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-
06		224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*07		285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A														
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-
06		118 N	118	-0-	-0 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*07		151 N	151	-0-	-0 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186														
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
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	79	3	1	9	N	1		47
07		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	101	3	1	9	N	1		48

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237 3	1 9	N	1			54
*07		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	302 3	7 9	N	6			60

ETERNAL (CONGL)				29542 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922									
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3816 - 3824	
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	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-			39
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			39
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-			39

EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000									
EUBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030 - 1040	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADD)				29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
BENTLEY "2952"		WELL #:		1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260	
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-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324 - 3356	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
COMPTON -34-												
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-	
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	
*07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	

COMPTON, RUBY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
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-	
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-	
*07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-	

EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
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-	
*06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	-0-	
*07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	

F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
02		4340	3891	-0-	-449	15203	3891	3	N	-0-	-0-	
03		4805	6512	-0-	1707	16910	6512	3	N	-0-	-0-	
04		4650	6282	-0-	1632	18542	6282	3	N	-0-	-0-	
05		4805	5620	-0-	815	19357	5620	3	N	-0-	-0-	
06		4650	NO RPT	-0-	-4650	14707			N	NO RPT	-0-	
07		4309 #	NO RPT	-0-	-4309	10398			N	NO RPT	-0-	

F. WYLIE (CONGL.)												
WYLIE, FRED, JR.												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
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		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-	-0-	
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-	-0-	
*07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	

WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
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		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-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	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
07	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						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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						
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-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKWELL "B"		WELL #:		3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	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						
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
07	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 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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717		
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-
06	14B2 EXT	380	-0-	380	1412	380 2	N	-0-		-0-
*07	1853	441	-0-	-1412	-0-	441 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618	
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140								
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361 PERF. 3140 - 3148	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
GLENN LEECH ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2992 - 2997	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		12
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		13
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		15
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		19
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		25

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281								
		WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3714 - 3730	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
JUSTICE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4948 - 5050	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3	N	-0-		-0-

COWLEY		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		190494								
		WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 4954 - 5049	
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-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494																
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
06		14B2 EXT	333	-0-	333	634		333	3		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	290	-0-	290	924		290	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																
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
06		5099	3262	-0-	-1837	-0-		3262	2		N	-0-				18
*07		2277	2277	-0-	-0-	-0-		2277	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																
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
06		379 R	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-				8
*07		359 R	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-				8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250																
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
06		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2		Y	-0-				3
07		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2		Y	-0-				3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102																
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-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-				-0-
*07		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-				-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240																
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
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-				19
*07		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-				19

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RUTHERFORD, C. C.				738136											
RUTHERFORD, C.C.		WELL #:		1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960			
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SO OPERATING COMPANY				800281											
WUENSCH		WELL #:		1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2980 - 2990			
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-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3				N	-0-			-0-
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3				N	-0-			-0-
TUCKER		WELL #:		3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052			
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
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-			21
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3				Y	-0-			21
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190											
STROEBEL, C. G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950			
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-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-			-0-
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-			-0-
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963			
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-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-			-0-
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-			-0-
WILSON WELL SERVICE INC.		WELL #:		927886											
CHAMBER A		WELL #:		1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
 SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

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
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			7
*07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

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
*06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			9
*07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			9

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

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
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			8
*07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			8

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

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-
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*07	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

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-
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)															
//CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796															
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*07		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.															
WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952															
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-
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS															
WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968															
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-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*07		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.															
WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956															
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-
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*07		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)															
32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589															
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
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			19
07		713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-			19

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS		32456 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		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 #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
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 #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748											
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
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 #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718											
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
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 #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742											
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON		32575 500 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008											
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER) VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD		
			881442					
		WELL #:	5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998	- 4004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19								

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
			088563					
		WELL #:	1	RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CC OIL & GAS RAGLIN			140617			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	337
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 3	4 9	341
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9	344
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		344
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	347
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		347

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.			810818			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118	- 2132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON			32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
			112251					
		WELL #:	1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2000	- 2008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-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		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764		
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
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		31
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42
07	14B2 EXT	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N NO RPT		-0-	-4	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	72
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	72
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	-0-	72

GAILEY (CADD)		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE

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-
06		679 N	679	-0-	-0-		-0-	22	1	657	3	N	-0-		-0-
*07		719 N	719	-0-	-0-		-0-	24	1	695	3	N	-0-		-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995															
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-
06		716 N	716	-0-	-0-		-0-	24	1	692	3	N	-0-		-0-
*07		732 N	732	-0-	-0-		-0-	25	1	707	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															
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		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															
02		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078															
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

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															
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		349
07	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	
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
07	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	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26
07	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1			1

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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	7500 N	2785	-0-	-4715	B	13380	2705	2	80	9	N	73			154
*07	7750 N	1950	-0-	-5800	B	7580	1889	2	61	9	N	55			209

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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16		-0-	77	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16		-0-	77	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	30 N	20	-0-	-10		-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	30 N	21	-0-	-9		-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	2			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 3217	- 3235					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPA OILFIELD SERVICES				085371										
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
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		1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
06		1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
07		1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888															
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 #	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-			-0-
06		450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-			-0-
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988															
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 #	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-			-0-
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277															
MAY, H. M. WELL #: 2 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910															
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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019															

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
K & W VANPELT COMPANY				448748										
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556			CNTY: COLEMAN							
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655			CNTY: PARKER							
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009	
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-	-70	B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*06	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548	
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	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520										
TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLOBE (DUFFER)		//CONT.//		35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520							
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	-	3915	
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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
APEXCO, INC.				027480							
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH 4023	PERF. 3673	-	3678	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	H15 VIOL	507	-0-	507	507	507 3		N	-0-		51
04	14B DENY	291	-0-	291	798	291 3		N	-0-		51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798			N	-0-		51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798			N	-0-		51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT		51

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3373	-	3385	
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
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
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		18
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		18

GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.				048164							
OSBORNE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 286943	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 2905	-	2909	
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
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-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSON, ROY E.				502753	ASSOCIATED		CNTY: EASTLAND				
BATEMAN											
		WELL #:		1	RRCID -> 129228	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 3152	PERF. 2941	-	2945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	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				
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
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	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				
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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			95
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073				
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
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			104
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
06	151 X	51	-0-	-100	-0-		51	2	N	-0-		133
*07	28 X	28	-0-	-0-	-0-		28	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
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		551	2	43	9	N	180
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-		680	2	45	9	N	42
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-		642	2	48	9	N	86
05	651 N	696	-0-	45	-0-		648	2	48	9	N	130
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-		632	2	45	9	N	171
07	713 N	668	-0-	-45	-0-		627	2	41	9	N	30

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
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2			N	-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2			N	-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2			N	-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-		862	2			N	-0-
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-		896	2			N	-0-
07	1054 N	127	-0-	-927	-0-		127	2			N	-0-

G & F OIL, INC.				292000								
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-		536	2	2	9	N	54
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	54
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			N	54
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-		523	2	1	9	N	55
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		577	2	2	9	N	57
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-		597	2	1	9	N	58

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413
02	T. A.	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-
04	210 N	159	-0-	-51	-0-		159	2			N	-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-		181	2			N	-0-
06	330 N	157	-0-	-173	-0-		157	2			N	-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2			N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02		236 N	236	-0-	-0-	236 2				N	-0-	18
03		217 N	216	-0-	-1	216 2				N	-0-	18
04		215 N	215	-0-	-0-	215 2				N	-0-	18
05		384 N	384	-0-	-0-	384 2				N	-0-	18
06		250 N	250	-0-	-0-	250 2				N	-0-	18
*07		223 N	223	-0-	-0-	223 2				N	-0-	18

EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN		WELL #:		1	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	P&A COND		-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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT		-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
MCKEE, W. H., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A	
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21 7	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5		RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 - 4375
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1		RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	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
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
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			135
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	-0-	339	3	N	-0-			135

GRAFORD (CADD 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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	433 R	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	-0-	-0-
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	94	1	409	2	N	-0-	-0-
07	310 #	193	-0-	-117	-0-	38	1	155	2	N	-0-	-0-

KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220				
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
06	660 #	521	-0-	-139	-0-	97	1	424	2	N	-0-	134
07	682 #	529	-0-	-153	-0-	105	1	424	2	N	-0-	134

BIG STAR EXPLORATION ROGERS		070442		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169		
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-
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	-0-
*07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	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		
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
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	56
07	62 #	38	-0-	-24	-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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	P&A COND	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		
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
06	900 #	337	-0-	-563	-0-	337	2			N	-0-	121
07	806 #	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-	121

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	91011			N	-0-			-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	87911			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	290	-0-	-237	-0-	290	2	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 530											
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	290			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	290			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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 -		4459	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-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	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.		706379											
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 -		3346	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 -		3311	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 -		3283	
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	-0-	325	3	N	-0-			19
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	438	3	N	-0-			19
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			19
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			19
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			19
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507											
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 -		3266	
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	-0-	1280	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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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-
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	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

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-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	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

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
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					113
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					114

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

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-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4		121
07	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1654	2	6	9	N	5		126

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455	
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
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		16
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		16

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		31
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-		31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
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-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-		-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-		-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
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
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-		164
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-		164

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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					

02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					28
03	682 N	420	-0-	-262	-0-	-0-	420	3			N	-0-					28
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					28
05	744 N	382	-0-	-362	-0-	-0-	382	3			N	-0-					28
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					28
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	-0-	638	3			N	-0-					28

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232					
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	-0-	582	3			N	-0-					22
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					22
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					22
05	651 N	535	-0-	-116	-0-	-0-	535	3			N	-0-					22
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	-0-	577	3			N	-0-					22
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	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					
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	279 N	387	-0-	108	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A					
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248 N	254	-0-	6	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265					
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	630 N	420	-0-	-210	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	651 N	911	-0-	260	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93 N	102	-0-	9	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-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
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
05	310 N	559	-0-	249	-0-	559 2		N	-0-		-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
07	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			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
05	6 N	121	-0-	115	-0-	121 2		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
05	372 N	563	-0-	191	-0-	563 2		N	-0-		-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
07	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			
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-		-0-
05	341 N	358	-0-	17	-0-	358 2		N	-0-		-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-		-0-
05	0 N	42	-0-	42	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
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-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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
06	1859 N	82	-0-	-1777	-0-	82	3	Y	-0-			12
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3	Y	-0-			12

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	-0-	2117	3	N	-0-		-0-
06	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	-0-	2037	3	N	-0-		-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441	-0-			Y	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		16		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		16		
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		16		
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		16		
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		16		
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT		16		

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	3432 - 4610
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		8
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		8
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		8
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	455	2	N	-0-		8
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		8
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			N	NO RPT		8

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

5UNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		24
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-		-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	N	-0-		-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332	
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880 2	N	-0-		-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 165625	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5556	- 5570	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/26/2021								

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

G & F OIL, INC.				292000											
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-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		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06		300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
07		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412						CNTY: PARKER					
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794					
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-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT			-0-
07		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					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218						CNTY: PARKER					
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624					
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
06		8310 X	7075	-0-	-1235 B	-0-	7075 2		Y	-0-			106
07		8587 X	7571	-0-	-1016 B	-0-	7571 2		Y	-0-			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					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870						CNTY: PARKER					
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159					
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
06		1020 N	979	-0-	-41	-0-	977 3	2 9	N	2			22
*07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			22

GRANT (STRAWN, LOWER) BRG LONE STAR LTD. CLARK UNIT		//CONT.// 36381 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GRANT (STRAWN, LOWER) BRG LONE STAR LTD. CLARK UNIT		//CONT.// 36381 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4472 - 4580		
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-
06	720 N	492	-0-	-228	-0-	492 3		N	-0-			-0-
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 3		N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC CARR, J. R. UNIT		427185		2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4372 - 7398
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXXN WINSTON & REBA JONES		630579		1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4411 - 4440
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC BENNETT		36572 375 427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481		PERF. 464 - 481		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486		PERF. 471 - 486		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN (CONGL.) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC SAYRE, ED		36629 300 822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

GREEN, E. (DOSS)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920		
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
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-
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 2	N	-0-		-0-

GREEN, E. (MISS)		36630 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
RIPTIDE ENERGY LLC		712946								
ASPEN		WELL #:		RRCID -> 167110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #:		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540		
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	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107 3	2 9	N	2	237
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	774 3	1 9	N	1	69
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69

GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740								
GRAY		WELL #:		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694		
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-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 2		N	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC		714311									
WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018			
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	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLARD, JAMES		924326									
ODOM UNIT		WELL #:		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462			
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	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-	

GREEN SHOW (UPPER CADDO)			36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD			824340											
ST. JOHNS			WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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		
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			120		
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-			120		

DUDLEY			WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799			
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-		
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-		
*07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-		

GRIMM (GARDNER)			37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
DINO OPERATING LLC			220719											
LANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3252 - 3266			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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			
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35		

GROGAN (1300)			37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)			792930											
THOMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1559 - 1575			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)			37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY			291650											
KING, R. A.			WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645			
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	74	-0-	-143	-0-	74	2	N	-0-			-0-		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-		
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-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	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
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
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			117
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	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						
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
07	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						
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	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						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	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 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	EOM BALANCE
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		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-				-0-
*06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-				-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
AGNELLS, W. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810							
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-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3			N	-0-				-0-
*07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3			N	-0-				-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748							
02		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3			N	-0-				65
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3			N	-0-				65
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3			N	-0-				65
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-				65
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-				65
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	510 3	70 9		N	64				129

WRIGHT-HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676							
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
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 3	1 9		N	1				65
*07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	888 3	1 9		N	1				66

MILLER, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828							
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
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	301 3	26 9		N	24				246
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	310 3	19 9		N	17	185 1			78

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-	-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-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												
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			Y	-0-	-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	-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
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2				Y	-0-			-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2				Y	-0-			-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2				Y	-0-			-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2				Y	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2				Y	-0-			-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2				Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983				TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2				Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2				Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2				Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2				Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2				Y	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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		
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132 2				Y	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2				Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				Y	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2				Y	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2				Y	-0-			-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2				Y	-0-			-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984				TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488		
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				N	-0-			17
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2				N	-0-			17
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2				N	-0-			17
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2				N	-0-			17
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2				N	-0-			17
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2				N	-0-			17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985				TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659		
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	225 2				N	-0-			-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2				N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2				N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2				N	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2				N	-0-			-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985				TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER (CONGL.) GO OIL CORP. HAGLER		38018 500 311420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	510 N	490	-0-	-20	-0-		490 2		N	-0-			157
07	527 N	501	-0-	-26	-0-		501 2		N	-0-			157

HALL-MCLEROY (DUFFER) BJB TRANSPORT LLC HOMER		38197 750 072511		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP		38822 400 615872		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2		38822 450 042398		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570			
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			75
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			75
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			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	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
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL				WELL #:	1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3501 - 3518			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGS, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	N/A			
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			65
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			65
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

THOMAS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK				WELL #:	1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 - 3514			
02	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			21
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			21
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212617	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-	
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-	

RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2806 - 2818
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-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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
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-	
06	720 N	66	-0-	-654	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-	

YOUNG				WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	3907 - 3913
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO.				836178			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROCKING "R" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499
02	2380 X	437	-0-	-1943	-0-	437	3				N	-0-			31
03	2418 X	554	-0-	-1864	-0-	554	3				N	-0-			31
04	2340 X	577	-0-	-1763	-0-	577	3				N	-0-			31
05	2418 X	653	-0-	-1765	-0-	653	3				N	-0-			31
06	1410 X	522	-0-	-888	-0-	522	3				N	-0-			31
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT			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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	49	7	-0-

CARAWAY, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390	-	3395
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			114
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-			114
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-			114
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			114

CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329	-	3340
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		507 N	507	-0-	-0-	485 2	22 9	N		20			59
03		547 N	547	-0-	-0-	525 2	22 9	N		20			79
04		448 N	448	-0-	-0-	420 2	28 9	N		25			104
05		558 N	343	-0-	-215	321 2	22 9	N		20			124
06		540 N	495	-0-	-45	484 2	11 9	N		10			134
*07		502 N	502	-0-	-0-	485 2	17 9	N		15			149

HARRIS, ROY L.		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751					
02		2341 N	2189	-0-	-152	2167 2	22 9	N		20			36
03		1925 X	1925	-0-	-0-	1886 2	39 9	N		35			71
04		2481 X	2481	-0-	-0-	2442 2	39 9	N		35			106
05		2720 X	2720	-0-	-0-	2687 2	33 9	N		30			136
06		2285 X	2285	-0-	-0-	2246 2	39 9	N		35	169 1		2
*07		2619 X	2619	-0-	-0-	2597 2	22 9	N		20			22

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159	
02		430 N	430	-0-	-0- B	430 2		N		-0-			-0-
03		465 N	460	-0-	-5 B	460 2		N		-0-			-0-
04		450 N	440	-0-	-10 B	440 2		N		-0-			-0-
05		465 N	430	-0-	-35 B	430 2		N		-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	510 2		N		-0-			-0-
*07		511 N	511	-0-	-0- B	511 2		N		-0-			-0-

HART RANCH 874		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140					
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-
06		900 N	1040	-0-	140 B	-5784 1040 2		N		-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-5784		N		NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
LYON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B			N		NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4580 - 4588	
02		300 N	300	-0-	-0-	300 2		N		-0-			-0-
03		341 N	328	-0-	-13	328 2		N		-0-			-0-
04		450 N	321	-0-	-129	321 2		N		-0-			-0-
05		341 N	301	-0-	-40	301 2		N		-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	326 2	106 9	N		96	96 1		-0-
07		341 N	327	-0-	-14	327 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	720 N	53	-0-	-667	-0-	53	2			N	-0-	-0-
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	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												
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
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-	23
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-	23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258												
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-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	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												
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	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
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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 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
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-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 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	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
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-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

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-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

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-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

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-
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	558 N	331	-0-	-227	-0-	331	2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

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-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

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-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	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	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
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-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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		
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-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830		
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-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
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-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001 747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL		
		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC. FRANKS		39619 333 224867		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN		
		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352		
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 253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 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-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098	
HAYNES													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL					
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968		WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572	
HENDRICKS ESTATE "F"													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR													

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.		570410		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910	
COAN													
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648			
GREGORY "6"													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HEMPHILL (KING SAND)		40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047		PERF. 1540 - 1560	
ADAMI WEST													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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		
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92	
07	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		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HERRING, V.			WELL #:	4	RRCID ->	098508	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1380 - 1382		
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-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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				
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-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-	
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	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				
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-	
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		Y	-0-		-0-	
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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				
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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	903	860	1	651
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	595	516	1	730

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3608	- 3637
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3590	- 3632
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3598	- 3640
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4262	PERF. 3546	- 3582
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 017763	COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3650	- 3685
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656	
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668	
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #: 18		RRCID -> 212091		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 20		RRCID -> 215668		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634		
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3662 - 3670					
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3608 - 3618					
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371					
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680					
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618					
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648				
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
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-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572				
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640				
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	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				
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-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)		41979 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782													
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3928 - 3930				
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-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1482 -	1488				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, MERRICK "23"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 -	4890				
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-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2	Y	-0-			2
*07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			2

HOWELL		WELL #:		5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928	
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
06		7260 X	6096	-0-	-1164	-0-	6082	2	14	9	N	13	467
07		7378 X	6822	-0-	-556	-0-	6821	2	1	9	N	1	468

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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
*05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
*06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
HICKMAN "13"		WELL #:		3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608	
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
*06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	212	7
07		992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2		N	-0-		-0-

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	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	
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-	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2	N	-0-		-0-	

PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3966 - 3974	
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-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
*07	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	
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		140	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		140	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
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	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		123	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		123	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	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-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-		204
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		204

CHENOWETH, GROVER		147397		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199			
CANTWELL		WELL #: 1									
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
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		51
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	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									
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
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		85
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		85

JD OPERATING		427405		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210			
MINCHEW		WELL #: 1									
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
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7 9	N	6	42
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7 9	N	6	48

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 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	
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-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
*07	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	
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-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-	

IBEX (CADD O 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETEX		659782										
COMPTON		WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364	-	3450
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	767 2	51 9	46	45 1		1	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		-0-			1	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		-0-			1	
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		-0-			1	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		-0-			1	
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		-0-			1	

COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330	-	3358
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	138 2		-0-			-0-	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		-0-			-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		-0-			-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		-0-			-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		-0-			-0-	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		-0-			-0-	

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525	-	3560
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	139 2	52 9	47	129 1		7	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		-0-			7	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		-0-			7	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		-0-			7	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		-0-			7	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		-0-			7	

IBEX (CADDO 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	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
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-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540				
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
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			19
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			19

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 - 0				
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
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			72
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652 PERF. N/A				
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	17	1	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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			21
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			21

WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4324 PERF. 3410 - 3505		
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
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			9
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			9

ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH		4278 PERF. 3533 - 3540				
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
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			37
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			37

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ELLIOTT		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
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
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
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2			88
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4			92

PETEX WILD		659782												
WILD		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445				
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
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			10
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			10

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150												
ELLIOTT		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470				
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-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
COMPTON, HENRY		659782												
COMPTON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
MUSSELMAN 25B		574324												
MUSSELMAN 25B		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386				
02	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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER)			44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX			659782										
MUSSELMAN, J.E., SR.			WELL #:	1	RRCID ->	122053	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4020 - 4030	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2	N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)			44281 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
ILES, G. H. "B"			WELL #:	3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037	

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-
06		1560 #	1482	-0-	-78	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
07		1612 #	1470	-0-	-142	-0-	1470	3	N	-0-			-0-

ILES, G. H.			WELL #:	11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980	

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-
06		810 #	798	-0-	-12	-0-	798	3	N	-0-			-0-
07		868 #	795	-0-	-73	-0-	795	3	N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042	

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-
06		2010 #	1930	-0-	-80	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
07		2077 #	1998	-0-	-79	-0-	1998	3	N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741										
GOGGAN			WELL #:	1	RRCID ->	181631	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4106 - 4124	

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
06		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			32
*07		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			32

GOGGAN			WELL #:	2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200	

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
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			5
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175

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
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-
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
*07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
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-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
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-
06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
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-
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3		N	-0-		-0-
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	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		
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-		
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-		
*07	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			
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-		
06	1530 N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-		
07	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
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	
06	750 N	736	-0-	-14 B	-0-	708 3	28 9 N	25			68	
07	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	491 3	18 9 N	16	53 1		31	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
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	
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	726 3	52 9 N	47	171 1		42	
07	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	729 3	48 9 N	44			86	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
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	
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	772 3	12 9 N	11			80	
*07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	891 3	8 9 N	7			87	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
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	
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	704 3	70 9 N	64	86 1		40	
*07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	655 3	55 9 N	50			90	

WELLS (CONGLOMERATE, UPPER)		WELL #:	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
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
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"		44281 666 213703	6	RRCID -> 282557	COMPL. DATE 09/02/2002	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4064	-	4084		
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
06	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1598 3	69 9	N	63	86 1	39
07	1736 N	1704	-0-	-32 B	-0-	1647 3	57 9	N	52		91
INDIANOLA (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE STERLING		44370 500 194204	1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3181	-	3207		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN KNOLL (CONGL) DIAMOND S ENERGY COMPANY MCKELVAIN, W. H.		44420 400 217005	1	RRCID -> 143095	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3793	-	3803		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021											
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) GTG OPERATING, LLC STUART, J.N. "A"		44650 100 337080	8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	-	3508		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "49"		424988	1	RRCID -> 147111	COMPL. DATE 08/14/1993	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3825	-	3832		
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	54	-0-	54	110	54 2		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	50	-0-	50	160	50 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	200	40 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"			2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	-	3638		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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														
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-
*06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
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-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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														
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
06		480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-		96
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	408	2	39	9	N	35		131

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
THOMPSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001	-	4010							
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-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID -> 269382	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4012	-	4026							
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
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					177
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17					194
THOMPSON '40'		WELL #: 5		RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944	-	3956							
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-
06	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966	-	3976							
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-
06	3870 X	2819	-0-	-1051	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3868	-	3876							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710	-	3718							
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	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					16

IONA 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1	-0-	1	7		1 2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	8		1 2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9		1 2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	10		1 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	11		1 2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	12		1 2			Y	-0-			-0-
IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932										
JIANT-HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	- 3819					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403				CNTY: PALO PINTO						
IRSFELD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	- 3658					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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
06	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			33
07	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			33

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH		3365 PERF. 2147 - 2165				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 2227 - 2254				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH		4526 PERF. 4239 - 4254				
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
06	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				Y	-0-			1
07	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				Y	-0-			1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4355 - 4370				
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
06	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	671 1	410 3	Y	-0-				6
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	617 1	589 3	Y	-0-				6

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		4625 PERF. 4389 - 4394				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4368 - 4387	
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
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-
06		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	801 1	489 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	322	-0-	-50 B	-0-	165 1	157 3	Y	-0-		-0-

IVADELL (MISS)				44834 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		190

IVAN (CONGL. 4000)				44838 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4068 - 4073	
02		1512 N	1245	-0-	-267	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-

IVAN (DUFFER)				44838 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3990 - 4020	
02		8204	8059	-0-	-145	21909	8059 2		N	-0-	4 7	136
03		9083	13675	-0-	4592	26501	13675 2		N	-0-	4 7	132
04		8790	12931	-0-	4141	30642	12931 2		N	-0-	4 7	128
05		48411	13426	-0-	-34985	-0-	13426 2		N	-0-	4 7	124
06		8790	12798	-0-	4008	4008	12798 2		N	-0-		124
*07		20571	12823	-0-	-7748	-0-	12823 2		N	-0-		124

IVAN (MARBLE FALLS)				44838 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
FORD, WILLIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 4017 - 4041	
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
06		1260 #	909	-0-	-351	-0-	909 2		N	-0-		68
07		1302 #	1171	-0-	-131	-0-	1171 2		N	-0-		68

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782									
MORELAND "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4014 -	4026	
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
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
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			126
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			126

MORELAND "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4037 -	4045	
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-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-			-0-

FORD, REBA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4156 -	4170	
02	1064 N	781	-0-	-283	-0-	781 2	N	-0-			19
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-			19
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			19
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			19
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-			19
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-			19

MCCRACKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4134 -	4186	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-			-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-			-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4020 -	4030	
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292 2	11 9 N	10			78
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1427 2	101 9 N	92	137 1		33
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1373 2	23 9 N	21			54
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1419 2	35 9 N	32			86
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2					86
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371 2	11 9 N	10			96

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4034 -	4060	
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	472 2					40
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 2	7 9 N	6	32 1		14
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2					14
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2					14
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2					14
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2					14

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4076 -	4110	
02	1036 N	916	-0-	-120	-0-	916 2					-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2					-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2					-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2					-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2					-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
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	
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
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		59
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		59
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-		59
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		59
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		59
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		59

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
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	81	-0-	-43	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	N	-0-		-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
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-
06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
07	899 #	456	-0-	-443	-0-	456	3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

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 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			74
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			74
*07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			74

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

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
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			188
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	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

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-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	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 #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784			
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	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			
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	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			
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	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			
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	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			
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458					

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-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436					

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-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

D.N.I.		221589													
PHILLIPS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493					

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

K & W VANPELT COMPANY		448748													
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484					

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTEX LLC		628115													
JONES & BURROUGHS		WELL #: 2		RRCID -> 053131		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 2560		PERF. N/A					

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 OTEX LLC //CONT.// 628115
 JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

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	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. T. RANCH (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION CHOATE "B"		45211 200 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CHOATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 100364		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3905 - 3908			
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	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-

CHOATE		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931			
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	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			20
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			20
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			20

CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990			
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	107	-0-	-110	-0-	100	2	7 9	Y	6			186
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			186
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		Y	-0-			186

CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054			
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	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388																		
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A											
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							
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							
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-			62							
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-			62							
MCMURREY, M. H. "D"												WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4325 - 4332
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-							
06	60 N	12	-0-	-48	-0-		12	2			N	-0-			-0-							
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-							
MCMURREY, M. H. "D"												WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4340 - 4344
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							
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			23							
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-			23							
PARKS, RHONE INC.												WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	4155 - 4164
JORDAN, TOM -B-												WELL #:		1	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	4155 - 4164
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-							
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2			N	-0-			-0-							
07	1271 N	914	-0-	-357	-0-		914	2			N	-0-			-0-							
QUEST PETROLEUM COMPANY												WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3976 - 3981
MATHIS												WELL #:		1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3976 - 3981
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59							
TARPON OIL & GAS CO.												WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042
ANACONDA												WELL #:		1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4038 - 4042
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							
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	3			N	-0-			21							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			21							

J. V. T. (CONGL. 4250) TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		//CONT.// 45214 250 //CONT.// 836178		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 3D		RRCID -> 277427	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4120	-		4127					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XPLORE OPERATING, LLC RHODES W. J. B		WELL #: 4		RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) BRAMMER PETROLEUM, INC. TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 116391	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 2713	PERF. 1945	-		2155					
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				232
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				232
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				232
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				232
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				232
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				232

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046	-		2140					
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				350
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				350
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				350
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				350
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				350
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				350

J-TEC PRODUCTION, LLC LUKE		WELL #: K 3		RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	-		2200					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029	-		2044					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

M	ALLOW 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

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-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

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-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

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-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629													
PADGETT		WELL #: 1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005					
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	
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-	
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PARISH		WELL #: 3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1902 - 1956					
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORTNEY, W. D.		WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150					
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645													
LAVERNE HARRIS A		WELL #: 5		RRCID -> 209080		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 1998 - 2061					
02	0 A	NO RPT	-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					
02	0 A	NO RPT	-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					
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021															

PADGETT-A-		WELL #: 2		RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1879 - 1936					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SIMPACO OIL & GAS		783485									
WALKER, M. T.		WELL #: 1		RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2188 - 2209	
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, KELLY		929355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES			
FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2181 - 2191	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3850 - 3860	
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-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554	
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-
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546	
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-
06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-
*07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500									
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608	
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-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298									
BOENICKE-FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	017816	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1180 - 1210	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLER CO. SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1140 - 1148	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298									
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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									
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228			
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		
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182			
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232			
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #: 227570		RICHARDSON		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230	
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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20		
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											

MISSION ENERGY INC.		WELL #: 570410		RICHARDSON		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				53		
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #: 660810		J. L. MORRIS		RRCID -> 017813		COMPL. DATE 06/08/1941		TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				-0-		

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF. 433 - 441
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF. 433 - 441
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641									
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442	
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG, ROY DEANE				949387				CNTY: SHACKELFORD					
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	
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
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			71
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	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	
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	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	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			
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			19

JERALD CECIL (CADD)			46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.			256985												
BOYD, G. G. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	140714	COMPL. DATE	02/00/1972	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3900 - 3910			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)			46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY			042398												
GRAY, L. Z.			WELL #:	1	RRCID ->	110891	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3538 - 3543			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)			46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851												
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"			WELL #:	2	RRCID ->	130755	COMPL. DATE	10/17/1983	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3103 - 3150			
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.			302025						CNTY: BROWN						
QUAIL HOLLOW			WELL #:	2	RRCID ->	287788	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	N/A			
02		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			13
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			13
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			13
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
*07		5 N	5	-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

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
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			43
*07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 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

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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		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

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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS)
RHYNE, J.V.
RICHEY, J. E.

46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
706379
WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)
CARR, TIMOTHY CHARLES
CARR "A"

46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
135095
WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)
MASH OILFIELD SERVICES, LP
MCKEICHAN, WILL

46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
531373
WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)
KEATING ENERGY, INC.
MCCLURE, J.D.

46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
453142
WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

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
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-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY)
3 S PRODUCTION, INC.
SEALY-SMITH "121"

46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
953796
WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

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
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	26 9	N	24			112
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1666 3	53 9	N	48			160
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1207 3	24 9	N	22	154 1		28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2			30

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
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
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-
06		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*07		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 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
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
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
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	Y	-0-		10
*07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53

LANGFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
4		218838				4140	3689	PALO PINTO	

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
7		218840				4125	3668	PALO PINTO	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
8		218841				4179	3664	PALO PINTO	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
3 A		218842				4100	3864	PALO PINTO	

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
23		283315		02/17/1986		N/A	N/A	PALO PINTO	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
1		267249		03/12/2012		5370	3970	JONES	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLARK, JEAN			WELL #:		2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A	
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)			47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
K & W VANPELT COMPANY			448748									
CLARK, JEAN			WELL #:		1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
02	2128	N	1522	-0-	-606	-0-	1522	3				106
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9		107
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3				107
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3				107
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3				107
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3				107

JONISUE BOWDEN (CANYON)			47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.			833297									
SMITH			WELL #:		2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591						-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
BENNETT			WELL #:		1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			//CONT.//		47291 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			//CONT.//		105675											
BENNETT			WELL #:		6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 3128 - 3200				
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

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

JOSH THOMPSON (CONGL.)					47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
CDJ OIL CO.					140598											
THOMPSON JOSH			WELL #:		3	RRCID ->	061109	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 4355 - 0				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMPSON JOSH			WELL #:		4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	PERF. N/A				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THOMPSON, JOSH			WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-				-0-
07	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JM INVESTMENTS, L.L.C. //CONT.// 427733
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

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

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

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-
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	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

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 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY (CADD0) 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KAY (CADD0) 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

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

KAY (CADDO)		//CONT.// 47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-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		
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	70
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		659782								
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A		
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-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
07	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	2	N	-0-	-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990								
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130		
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-	-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2	N	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-

KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		863965								
SANDERS 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669			
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		10
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		10
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		10
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		10

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330			
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104									
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516									
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144			
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-
06	DOMESTIC		5	-0-	5	116	5 1	N	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	116		N	NO RPT		-0-

KESSLER (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

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
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-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	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

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-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 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

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-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	29 1	63 2	N	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	34 1	81 2	N	-0-			-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

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-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	6 1	15 2	N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	7 1	16 2	N	-0-			-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROWN EQUIPMENT CO. 191534
 CLARK

WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

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-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D"

WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939		
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
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	191 3	65 9	N	59			164
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	193 3	69 9	N	63	175 1		52

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
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-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-

B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
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-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
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
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	5	2	1	9	Y	1				3
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-				3
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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780					
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890					
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-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-				-0-

KLEINER (LAKE) PETEX KLEINER, CHAS. J.		49832 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498					
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
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				59
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				59

SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		800281		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568					
WELL #:		3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568					
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RHODES-SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427			
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-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-

WHITLEY, RAYMOND WHITLEY, RAYMOND		920489		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511					
WELL #:		1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	O	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
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-
06		180 #	169	-0-	-11	-0-		169	3	N	-0-			-0-
07		186 #	170	-0-	-16	-0-		170	3	N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M	O	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
07	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

M	O	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
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
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT			10
07	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

M	O	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
02		336 N	334	-0-	-2	-0-		316	3	N	16			31
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-		418	3	N	19			50
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-		390	3	N	15			65
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-		403	3	N	15			80
06		420 N	367	-0-	-53	-0-		349	3	N	16			96
07		434 N	399	-0-	-35	-0-		381	3	N	16			112

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3	N	-0-			-0-
*07		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		660 N	649	-0-	-11	-0-		649	3	N	-0-			-0-
*07		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3	N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		870 N	866	-0-	-4	-0-	866 3	N	-0-			-0-
07		899 N	873	-0-	-26	-0-	873 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
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-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-			-0-

KOKOMA, EAST (MISS)		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOKOMO (CANYON REEF)		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
FLYING W RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
SHOOK		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-			-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
*07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3482
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		54
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		54
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		54
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		54
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-		54
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		54

FIELDS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3044 - 3103
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2		N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-		-0-

MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	464	2		N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
07	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2		N	-0-		-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
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	-0-	2	45
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272
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
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		107
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		107

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070						
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1294 N	1294	-0-	-0-	1294 2				53
03		1507 N	1507	-0-	-0-	1507 2				53
04		1527 N	1527	-0-	-0-	1527 2				53
05		1912 N	1912	-0-	-0-	1912 2				53
06		1313 N	1313	-0-	-0-	1313 2				53
*07		1383 N	1383	-0-	-0-	1383 2				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	
02		84 N	63	-0-	-21	63 2				-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	68 2				-0-
04		90 N	72	-0-	-18	72 2				-0-
05		62 N	57	-0-	-5	57 2				-0-
06		60 N	46	-0-	-14	46 2				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	- 3852
02		84 N	56	-0-	-28	56 2				-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	63 2				-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	68 2				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	53 2				-0-
06		60 N	43	-0-	-17	43 2				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862	- 3867
02		38 N	38	-0-	-0-	38 2				-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	34 2				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	36 2				-0-
05		31 N	28	-0-	-3	28 2				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	23 2				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	3	RRCID -> 162936	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3713	- 3718
02		69 N	69	-0-	-0-	69 2				-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	74 2				-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	79 2				-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	62 2				-0-
06		60 N	50	-0-	-10	50 2				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	4	RRCID -> 165971	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3791	- 3805
02		56 N	32	-0-	-24	32 2				-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	37 2				-0-
04		60 N	40	-0-	-20	40 2				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	31 2				-0-
06		30 N	25	-0-	-5	25 2				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761							
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802
M	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
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	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KROOKED RIVER (CADD)				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
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
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2	N	-0-		72
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	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
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	N	-0-	377 2	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2	N	-0-		-0-
OXXN				630579							
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5344 - 5433
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES, ROBERT L				1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5194 - 5204
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	- 4381					
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011											

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
WELL #:		1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	- 4328			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #:	2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	- 4467		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730		RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	- 4749		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	59
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	59

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925		RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	- 4618			
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	401	1	634	3	Y	-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	418	1	640	3	Y	-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	402	1	589	3	Y	-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	289	1	569	3	Y	-0-
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	294	1	536	3	Y	-0-
07	1023 N	779	-0-	-244	-0-	289	1	490	3	Y	-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			
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-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LOWRANCE INC.				511345									
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
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-
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3		N	-0-			-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
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	155 1	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
06	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3421	3	7	9	N	6		37
07	3255 #	2115	-0-	-1140	-0-	2109	3	6	9	N	5		42

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028
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-
06	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2		N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
MATTHEWS TRUST "14"				WELL #:	1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942
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-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442					CNTY: SHACKELFORD				
NEWELL 12-8				WELL #:	1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4960 - 5016
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
FERRELL, L.T.				WELL #:	1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376
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
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			35
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	5 7		30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MCCREA HEIRS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216		
M	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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	7
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	7

L 7 H (MARBLES FALLS)		50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.		504707								
LOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936		
M	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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.		112251								
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	19
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-	19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CREEK ENERGY, INC.		188579								
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REACH OIL		695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WHITE, ODIS		112251								
		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
NEWTON		112251								
		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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

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

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

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 #	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	330 #	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-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

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

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 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					10
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					10
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
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-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
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
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			8
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682								
HANNA, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724								
WATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
MCCORD, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 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-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458
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
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		24
*07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		24
MEAZELL "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540
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-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559			
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

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-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*07		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

FINLEY, CATHERN				268650											
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A			
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JD OPERATING				427405											
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500			
02	672 #	509	-0-	-163	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
03	744 #	705	-0-	-39	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	720 #	625	-0-	-95	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
05	682 #	624	-0-	-58	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06	690 #	599	-0-	-91	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
07	713 #	630	-0-	-83	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162											
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415			
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.	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			15
06	T. A.	8	-0-	8	25	8	3				Y	-0-			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446			
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.	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			13
06	T. A.	11	-0-	11	34	11	3				Y	-0-			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34						Y	NO RPT			13

CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #		-0- -0-	-62	-0-					Y	-0-			20
06	60 #		-0- -0-	-60	-0-					Y	-0-			20
07	4 #	NO RPT	-0- -0-	-4	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
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 #		-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 #		-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 #	NO RPT	-0- -0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
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 #		-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-			11
06	30 #		-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-			11
07	1 #	NO RPT	-0- -0-	-1	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
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 #		-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-			12
06	30 #		-0- -0-	-30	-0-					Y	-0-			12
07	1 #	NO RPT	-0- -0-	-1	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
02	606 R	606	-0- -0-	-0-	-0-		606 3			N	-0-			88
03	701 R	701	-0- -0-	-0-	-0-		701 3			N	-0-			88
04	674 R	674	-0- -0-	-0-	-0-		674 3			N	-0-			88
05	651 #	701	-0- -0-	50	-0-		701 3			N	-0-			88
*06	688 R	688	-0- -0-	-0-	-0-		688 3			N	-0-			88
07	651 #	NO RPT	-0- -0-	-651	-0-					N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063
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
06	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3		N	-0-		50
*07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		50

KIMBRELL		WELL #:		3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL.)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
RHYNE, J.V.				706379								
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
RHYNE, J.V.				706379								
LAMINACK, R.F.		WELL #:		1	RRCID ->	076591	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379																	
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185																	
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206																	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237																	
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223 MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234																	
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896																	
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251																	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																	
RHYNE, J.V. 706379																	
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339																	
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379																	
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645																	
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

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-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

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-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

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	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
 KATSCO ENERGY, INC. 451645
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

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
06	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3		N	-0-			160
*07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	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	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

02	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	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

02	1232	N	815	-0-	-417		-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1235	-0-	-129		-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-		-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-		-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1271	-0-	-62		-0-	1271	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

02	420	N	396	-0-	-24		-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36		-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	450	N	71	-0-	-379		-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-		-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-		-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	517	N	517	-0-	-0-		-0-	517	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	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
02		4900 X	4730	-0-	-170	-0-	4716 2	14 9	N	13			273
03		5425 X	5257	-0-	-168	-0-	5235 2	22 9	N	20	181 1		112
04		5100 X	5089	-0-	-11	-0-	5075 2	14 9	N	13			125
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5239 2	18 9	N	16			141
06		5100 X	5031	-0-	-69	-0-	5020 2	11 9	N	10			151
07		5270 X	5220	-0-	-50	-0-	5191 2	29 9	N	26			177

GTG OPERATING, LLC				337080									
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3963 - 3969	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782									
MISS SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF.	4003 - 4118	
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			47
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			47
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			47
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			47
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			47
*07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			47

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3945 - 3951	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3969 - 3973	
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
*07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	4024 - 4066	
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			-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	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
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-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY		833912		EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC. CLARK		953796		EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WELL #:	2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438			
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
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9	N	1			78
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	N	2			80

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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

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

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

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

LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044								
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-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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								
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-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-					-0-
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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								
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-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-

LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
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-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					-0-
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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								
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-
06	3180		3114	-0-	-66	-0-	3114	2		N	-0-					-0-
07	3286		3211	-0-	-75	-0-	3211	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 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
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
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	280 3	N	-0-		10
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 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		
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	108	-0-	-233	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
MUCKLERGY GAS		592422								
MUCKLERGY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578		
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-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		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #: 1		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	P&A COND	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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			
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113532	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1815 - 1890			
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//	52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//	726791										
ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1876 - 1977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEA ANNE (CADD0)			52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.			530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:	1	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DIANE MARIE			WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-

MING HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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			
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
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	705	3			Y	-0-			9
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	3			Y	-0-			9

HARRELL			WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708			
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
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	36	3			Y	-0-			9
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-			9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 - 3717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	38
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	38
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	38
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	38
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-	38
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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		
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND						
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3570 - 3582		
02	1428 N	1049	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1286	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3560 - 3570		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	55

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

LEE RAY (CADD)				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
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-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
*07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194					CNTY: STEPHENS			
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
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	3583	-0-	-571	-0-	3544 2	39 9 N	35			94
06		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4669 2	43 9 N	39			133
07		3627 X	1594	-0-	-2033	-0-	1584 2	10 9 N	9			142

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
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	24	-0-	-38	-0-	15 2	9 9 N	8			178
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2					178
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2					178

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
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	48	-0-	-169	-0-	48 2	N	-0-			70
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			70
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-			70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
HEROD, BILL				379925											
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-				-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-

O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A		
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		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-

MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A		
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		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-				-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834		
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	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-				-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-				-0-

WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773		
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		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				93
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				93
*07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	99		N	-0-				93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820		
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		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	421 2	17 9	N		15			62
*07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	730 2	35 9	N		32			94

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672					
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-
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N		-0-			-0-
*07		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N		-0-			-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934					
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
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2546 2	15 9	N		14	4 1		85
*07		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N		-0-			85

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724	
M	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCLELLAND, C. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728	
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	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN -B-				WELL #: 1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
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	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-		94
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		94
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		94

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3603 - 3697				
M	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
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	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-			26
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			26
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-			26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712				
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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			30
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			30
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3672 - 3682				
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	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			43
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			43
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3617 - 3626		
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-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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		
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3454 - 3496		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			45
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	435	2	25	9	N	23			68
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9	9	N	8			76
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6			82
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	437	2	10	9	N	9			91
07	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-			91

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
HOLLAND, K. D.				WELL #: 2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340	- 3350		
M	O	GAS	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
02	560 N	454	-0-	-106	-0-	454	2	N	-0-		-0-	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2	N	-0-		-0-	

GROVES, W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542	- 3616		
02	1288 N	1174	-0-	-114	-0-	1174	2	N	-0-	100		
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-	100		
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	100		
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	100		
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	100		
*07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	100		

GROVES, W. H.				WELL #: 15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884	- 3895		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		

GROVE, W H				WELL #: 14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562	- 3888		
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-		
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-		
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-		
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-		
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-		

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
BROWN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118682	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444	- 3450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSO -B-				WELL #: 2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364	- 3383	
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	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9	Y	1	41	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	61	3	55 9	Y	50	91	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	34	3	10 9	Y	9	100	

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

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		
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HITTSOON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724		
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-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 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		
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	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			67
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			67
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
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	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
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	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
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	26	-0-	-36	-0-	15 2	11 9	N	10	156 1		25
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			25
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			25

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938		
M	O	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND								
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680		
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-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND								
HITTSOON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635		
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-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3		N	-0-				-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	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		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042		
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	753	-0-	-115	-0-		753	2		N	-0-				-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		N	-0-				-0-
07	899 N	715	-0-	-184	-0-		715	2		N	-0-				-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194											
HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2095 PERF. 2075 - 2095	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-	
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-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		
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	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2	N	-0-			-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH		3912 PERF. 3884 - 3894		
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-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		016944														
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846								
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
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-					23
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-					23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923								
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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				69
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-				69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864								
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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2				N	-0-			76
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2				N	-0-			76

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912								
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				49

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894								
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-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-				-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			71
07	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-			71

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	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			
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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964			
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			44
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			44
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980			
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	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615								
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974		
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
BOX "2021"		WELL #: 1		RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #: 2		RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3916	- 3924		
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	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		27
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		27
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
GRISWOLD, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 084202	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3340	- 3374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504												
M	ALLOW 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
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-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-	-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470												
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-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627												
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-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-	-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-	-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200												
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618												
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
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-	15
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-	15

MIZE, R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	3

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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		
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	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 - 3796		
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550		
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	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	115 1	1067 2	N	-0-				93
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	129 1	1092 2	N	-0-				93

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 2	N	-0-				-0-
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-				-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162				CNTY: ERATH						
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: ERATH						
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: ERATH						
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556	-	3568
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: ERATH						
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484	-	3940
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-
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	529 3			N	-0-				-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3			N	-0-				-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378	-	3388
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		841316											
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LILLY BELL (CADDO)		53580 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348			
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	35	1	745	3	N	22	23	1	-0-
							24	9							
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	N	23			23
							25	9							
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1190	3	N	30	53	1	-0-
							33	9							
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	3	N	22	22	1	-0-
							24	9							
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	3	N	22	22	1	-0-
							24	9							
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE 12		WELL #:		7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020			
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	156	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	2			2
							2	9							
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	7	9	1	-0-
							8	9							
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	8	1	154	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							
07	403	N	167	-0-	-236	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #:		A 9	RRCID ->	181148	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 - 4014			
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	123	3	N	3	3	1	-0-
							3	9							
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	3			3
							3	9							
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	3	1	65	3	N	5	8	1	-0-
							6	9							
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	3	3	1	-0-
							3	9							
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	9	1	168	3	N	4	4	1	-0-
							4	9							
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	2	1	49	3	N	1	1	45
						1	9						
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	76	3	N	1		46
						1	9						
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	1	2	45
						1	9						
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	1	1	45
						1	9						
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	1	1	45
						1	9						
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	7	40	12
						8	9						
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	N	1	1	-0-
						1	9						
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-		-0-
						1	9						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2	2	-0-
						2	9						
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1	-0-
						1	9						
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 4033 - 4067			
02	196 N	60	-0-	-136	-0-	3	1	54	3	N	3	3	-0-
						3	9						
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-
						1	9						
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	5	1	108	3	N	4	4	-0-
						4	9						
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	2	2	-0-
						2	9						
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	2	2	-0-
						2	9						
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067			
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7	1	140	3	N	3	3	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	8
						7	9						
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-	4	4
						1	9						
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	6	1	107	3	N	1	4	1
						1	9						
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2	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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1	1 1	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9	70	3	N	1	1 1	-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	N	1	1 1	2
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	9	62	3	N	1		3
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	1	2 1	2
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	1	1 1	2
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	74	3	N	1	1 1	2
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-		2
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028			
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	3	1	68	3	N	1	1 1	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	9	76	3	N	2		2
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	1	2 1	1
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	1	1 1	1
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	9	74	3	N	4	4 1	1
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109			
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	2	1	49	3	N	2	2 1	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	2	9	70	3	N	1		1
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	1	2 1	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	9	96	3	N	1	1 1	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	1	1 1	-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	105	3	N	2	2	1		4
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-				4
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
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
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	5	6	1		1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	N	-0-				1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020					
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
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	136	3	N	2	3	1		-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064					
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	8	1	161	3	N	5	5	1		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	4				4
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	10	1	212	3	N	3	7	1		-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	3	3	1		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	4	4	1		-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-				-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 20		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 4029 - 4046						
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	10 8	1 9	231	3	N	7	7 1	1
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	11 8	1 9	258	3	N	7		8
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	14 4	1 9	314	3	N	4	9 1	3
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	424	3	N	3	5 1	1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	435	3	N	6	5 1	2
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 2	1 1	449	3	N	-0-		2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4064 - 4078						
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	5 3	1 9	115	3	N	3	3 1	4
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	225	3	N	3		7
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	230	3	N	4	8 1	3
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	300	3	N	4	4 1	3
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	8 4	1 9	150	3	N	4	4 1	3
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	7 4	1 9	155	3	N	-0-		3
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3984 - 4020						
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	6 4	1 9	131	3	N	4	4 1	2
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	262	3	N	4		6
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	218	3	N	4	9 1	1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	253	3	N	4	4 1	1
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	12 4	1 9	216	3	N	4	4 1	1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	11 4	1 9	223	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4003 - 4024						
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	6 6	1 9	137	3	N	5	5 1	-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	6 4	1 9	147	3	N	4		4
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	5 2	1 9	122	3	N	2	5 1	1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 7	1 1	146	3	N	2	2 1	1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7 2	1 9	133	3	N	2	2 1	1
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	140	3	N	-0-		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084			
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
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	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-	3	1	105	3	N	1	1 1	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	328	3	N	1	1 1	-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	-0-		-0-
						1	9						
						16	1						
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047			
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	4	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-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	4	4 1	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	6	9	253	3	N	-0-		-0-
						12	1						
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4026 - 4050			
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	4	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-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	7	1	144	3	N	3	3 1	-0-
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	3	9	149	3	N	-0-		-0-
						7	1						
COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034			
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	3	1	68	3	N	2	2 1	3
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	9	124	3	N	1		4
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	2	4 1	2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	9	90	3	N	1	1 1	2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	1	1 1	2
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-		2
						1	9						
						7	1						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100					
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
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	6	1	136	3	N	5	5	1		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6	9	297	3	N	4				4
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	7	11	1		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	9	256	3	N	4	4	1		-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	11	1	231	3	N	4	4	1		-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	238	3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054					
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	N	1	1	1		4
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	9	56	3	N	1				5
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	1	2	1		4
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1		2
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9	70	3	N	1	1	1		2
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-				2
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012					
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	9	1	199	3	N	5	5	1		1
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	9	259	3	N	6				7
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	219	3	N	4	9	1		2
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7	9	255	3	N	4	4	1		2
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	11	1	232	3	N	4	4	1		2
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	9	240	3	N	-0-				2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112					
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	8	1	172	3	N	4	4	1		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	9	261	3	N	5				5
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	4	9	1		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	9	312	3	N	4	4	1		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	5	5	1		-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4	9	272	3	N	-0-				-0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	13	1	269	3	N	7	7	1		2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	8	9	399	3	N	8				10
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	7	14	1		3
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	229	3	N	6	6	1		3
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	10	1	191	3	N	3	6	1		-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	3	9	197	3	N	-0-				-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168 N	112	-0-	-56	-0-	5	1	105	3	N	2	2	1		1
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	3				4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	2	5	1		1
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	7	7	1		1
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	4	1	83	3	N	6	7	1		-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	9	86	3	N	-0-				-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

02	392 N	268	-0-	-124	-0-	12	1	248	3	N	7	7	1		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	8	9	388	3	N	7				7
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	17	1	238	3	N	7	14	1		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	338	3	N	4	4	1		-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	15	1	317	3	N	5	5	1		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4	9	327	3	N	-0-				-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

02	588 N	420	-0-	-168	-0-	18	1	391	3	N	10	10	1		3
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	11	9	586	3	N	12				15
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	10	21	1		4
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13	9	541	3	N	10	10	1		4
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	25	1	543	3	N	8	10	1		2
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	11	9	560	3	N	-0-				2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 29		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
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

COUNTY LINE 11												
WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032												
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	10 1	160 3	N	10	2 1		125
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 9	196 3	N	20			145
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	157 3	N	3	7 1		141
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	9	2 1		148
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	3 9	140 3	N	7	3 1		152
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	12 1	145 3	N	-0-	131 1		21

COUNTY LINE 11												
WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076												
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	10 1	213 3	N	4	4 1		2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4 9	233 3	N	7			9
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	N	4	9 1		4
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	4 9	211 3	N	2	4 1		2
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	9 1	149 3	N	3	4 1		1
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	2 9	154 3	N	-0-			1

COUNTY LINE 11												
WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074												
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	7 1	157 3	N	5	5 1		5
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6 9	309 3	N	4			9
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	N	5	11 1		3
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 9	289 3	N	5	5 1		3
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	13 1	198 3	N	4	5 1		2
07	310 N	214	-0-	-96	-0-	6 9	204 3	N	-0-			2

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON												
381740 WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105												
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			40
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-			40
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2		N	-0-			40
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			40
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			40
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 2		N	-0-			40

VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSÉ "28"												
881442 WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (STRAWN)		53580 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935													
COUNTY LINE 21		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2315 - 2323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, LEO C.		925464													
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 - 548					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515 - 556					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850								
HEIRS, COOK		WELL #:		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016		
M	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2008								

LINK RANCH (STRAWN)		53738 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
LINK "M"		WELL #:		RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782		
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
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-
06	390 N	281	-0-	-109	-0-	281 3	N	-0-		-0-
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3	N	-0-		-0-

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
SOSEBEE "A"		WELL #:		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
PETREY, H.		WELL #:		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957		
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT		-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ADDISON-PERKINS		WELL #:		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757		
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
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-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
STEWART-HOOD		WELL #:		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252		
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
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-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 3	N	-0-		-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.				945936										
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
M	O	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752					CNTY: HOOD					
KEY				WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414 - 4958		
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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			19
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			19
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			19

WILSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700 - 4720		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

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		
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-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-

GUERRY GRADY				WELL #:	2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A		
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-
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
*07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-

CLAPP, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 - 2732		
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-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097				TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 - 2686	
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
*07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HALBERT		WELL #:		1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694							
ALDENHOVEN		1		RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.		WELL #:		829320							
HALBERT		2E		RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
ALDENHOVEN				WELL #: 2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4556	- 4824	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	224 N	111	-0-	-113 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-

STEWART-HOOD				WELL #: 1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 1698	- 1708	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	196 N	92	-0-	-104 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				WELL #: 2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 5189	PERF. N/A		
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
05	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
06	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #: 4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 224	- 342	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULKNER, K. H.				WELL #: 1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 4207	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829	
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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814	
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695	
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #: 1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841	
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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 241788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 1966 - 1983	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2228 - 2232	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41

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	
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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-	-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-	-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742	
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-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-	-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836	
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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-	-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032	
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-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-	-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 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 CODE	BALANCE
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-	
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-	-0-	

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936
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-	
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918
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-	
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899
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-	
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915
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-	
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848
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-	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-	-0-	
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850 - 2930
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-	
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		028802												
GRIFFIS, T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		WELL #: 4		RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-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				
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-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-

RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920				
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-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-

RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2914 - 2920				
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
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			16
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	16	3	11	9	N	10			26

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 6		RRCID -> 135860	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1382	-	1412			
HARRISON														
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-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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			
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-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 2		RRCID -> 166172	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 3702	PERF. 3628	-	3702			
CARTER														
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTER				WELL #: 3		RRCID -> 167858	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3704	-	3718			
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-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	

CARTER 1A				WELL #: 1		RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	-	3926			
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	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			15	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			15	

CARTER				WELL #: 4		RRCID -> 169904	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4100	-	4106			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 -	4109
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982 -	3988
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3973 -	4118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	3532 -	3537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044 -	4069
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	211	-0-	211	B	211		211 3	N	-0-			-0-
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 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
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-
06		390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
*07		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	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												
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-
06		86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3	N	-0-	-0-
*07		87 N	87	-0-	-0-		-0-	87	3	N	-0-	-0-
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517												
02		505 N	505	-0-	-0-		-0-	502	3	3	9	29
03		738 N	738	-0-	-0-		-0-	727	3	11	9	39
04		932 N	932	-0-	-0-		-0-	921	3	11	9	49
05		612 N	612	-0-	-0-		-0-	602	3	10	9	58
*06		1106 N	1106	-0-	-0-		-0-	1099	3	7	9	64
*07		1110 N	1110	-0-	-0-		-0-	1099	3	11	9	68
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114												
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-
06		803 N	803	-0-	-0-		-0-	803	3	N	-0-	-0-
*07		815 N	815	-0-	-0-		-0-	815	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												
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
*06		147 N	147	-0-	-0-		-0-	147	2	N	-0-	14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	14
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072												
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
*06		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-	52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	52

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
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
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
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)				54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.				833332							
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566 - 575
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LONG, C.B.				WELL #:	9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF. 507 - 524
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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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
06	1783	N	1490	-0-	-293	-0-	1490 3			Y	-0-					102
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3			Y	-0-					102

CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871								
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-	-0-			N	-0-					22
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3 3			N	-0-					22
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 3			N	-0-					22

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883								
101 RANCH		WELL #: 1														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

101 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488								
101 RANCH		WELL #: 1702														
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-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-					-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639								
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06		240 N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-				14
07		248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-				14

WATSON, GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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						
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
06		180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-				18
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-				18

WATSON GLEN		WELL #:		2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A						
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
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-				43
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-				43

WATSON ROSS		WELL #:		2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A						
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-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	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						
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
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				78
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
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
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			79
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
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-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			58
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
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-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
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-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
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-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 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
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2		N	-0-				-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2		N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950			
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-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-		428	2		N	-0-				-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	2		N	-0-				-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052			
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-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2		N	-0-				-0-
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	2		N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
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-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-				-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970			
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-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	2		N	-0-				-0-
07	682 N	546	-0-	-136	-0-		546	2		N	-0-				-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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) 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
02		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
03		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
04		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
06		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
*07		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520														
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906														
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	Y	7			68
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2 9	Y	2			70
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8 9	Y	7			77
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9	Y	2			79
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15 9	Y	14			93
*07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	504	2	84 9	Y	76	143 1		26

COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972														
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
05		186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994														
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980														
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			7
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9	Y	1			8
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			8
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9	Y	1			9
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1 9	Y	1			10
*07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10 9	Y	9	16 1		3

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	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
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-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	48	1	853	3	N	-0-					-0-
07	961 N	861	-0-	-100	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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

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

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	38	17	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	49	11	3			Y	-0-					-0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

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

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932									
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	136	-0-	136	136	136	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	101	-0-	101	237	101	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	79	-0-	79	316	79	3		Y	-0-			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
*06	224 X	136	-0-	-88	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
*07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425	
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	23	1	225	3	N	-0-		-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	21	1	291	3	N	-0-		-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-		-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	22	1	257	3	N	-0-		-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205	
02	728 N	597	-0-	-131	-0-	76	1	521	3	N	-0-		-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	77	1	685	3	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	85	1	683	3	N	-0-		-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	82	1	659	3	N	-0-		-0-
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	79	1	719	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248	
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	19	1	193	3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-		-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	19	1	222	3	N	-0-		-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	16	1	226	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-				-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	3	N	-0-				-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	-0-				-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	N	-0-				-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277				
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-
06	1110	N	970	-0-	-140	-0-	100	1	870	3	Y	-0-				-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	99	1	1000	3	Y	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248				
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-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	-0-				-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A				
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-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	N	-0-				-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)
HILL, R.M. OPERATING INC.
GRAGG NORTH

55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT
387991
WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

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
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
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-			45
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE
GOREE -SKB

507585
WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	0 N	NO RPT	-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

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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			66
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		Y	-0-			66
07	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

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	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			91
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1713 2		Y	-0-			91
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

LUCKY LANE (STRAWN)
S.B. STREET OPERATING, INC.
WHITTENBURG 'J'

55486 500 ASSOCIATED ONE WELL
740251
WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

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

LUKER (BRENEKE)
ANDERSON, FELIX
ANDERSON, FELIX

55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL
021816
WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

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

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD		55768 240 703609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248			
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		
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17		

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. SNYDER "117"		924647		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
WELL #:		2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.		55810 300 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"		55995 300 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

ROGERS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) L.J. RESOURCES, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250 479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-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								
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1609 - 1698
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	26 2	1 9	N	1			169
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1			170
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	N	1			171
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1			172
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	N	1			173
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	N	1			174

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
02	560 N	405	-0-	-155	-0-	405 3		N	-0-			72
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			72
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			72
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			72
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419 3		N	-0-			72
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3		N	-0-			72

QUEST EMG, INC.		684615		RRCID ->		106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// //CONT.//	56166 500 684615	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
HATCHETT RANCH			WELL #: 5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3808	-	3814	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT				-0-
HATCHETT RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3786	-	3791	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT				-0-
07	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							
REID, GRADY			WELL #: 1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2330	-	2340	
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				28
07	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	
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-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
07	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	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
REID, M. J.			WELL #: 1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2300	-	2308	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294
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
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		13
07		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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF. 868 - 986
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	271	1	315	3	Y	-0-					15
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	181	1	276	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

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-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					135
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	175	2	3	9	N	-0-	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
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					138
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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								
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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-
06	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	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								
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	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								
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	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1320 N	727	-0-	-593	-0-	727 2		N	-0-			1
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

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-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	29 1	400 2	N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			66
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
KIDWELL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	089305	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4772 - 4778
M	O	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
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-
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
*07	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2		N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131821	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4547 - 4616
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
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			83
*07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	19 1	258 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
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
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			128
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			128

DOW FEE		WELL #:		1	RRCID ->	086782	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4916 - 5040
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4902 - 5070
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HOBSON UNIT		WELL #:			RRCID ->	087916	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4806 - 4814
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
SHARPE				WELL #:	1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4315 - 5058
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4304 - 4345
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-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
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
06	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	67 2			N	-0-		29
07	14B2 EXT	72	-0-	72	139	139	5 1	67 2		N	-0-		29

CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4954 - 5011
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	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
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-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516			
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO								
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO								
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6

MANGUM, NORTH (3200)										//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
CDJ OIL CO.										//CONT.// 140598							
SA3 (COLQUITT)										WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STANSELL-HARRELSON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308	
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		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30		
07		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	
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		
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			1		
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			1		

J & TG, LLC										427427							
WEATHERS										WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311	
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	31	-0-	31		186	30	2	1	9	Y	1		43		
06		DLQ G-10	14	-0-	14		200	14	2			Y	-0-		43		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-		200					Y	NO RPT		43		

JP OIL & GAS, LLC										448017							
KERR										WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
07		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										
WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

KERR		WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378		
CLABORNE		WELL #: 1										
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		57100 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080		
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-			N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)			57103 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
BERRY			WELL #: 1		RRCID -> 089074			COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			66
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			66

CDJ OIL CO.			140598									
HARLOW, LOUISE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 133343			COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
07	14B DENY	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD			824340									
AUTRY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 077677			COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101		
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-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	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		
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
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			4
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			4

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-		-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
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-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
07	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
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
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		82
07	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
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
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
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-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	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
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-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
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
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-		-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

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-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANNING-OCONNOR (CADD) 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANNING-OCONNOR (CADD)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615								
BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300
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

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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #:			RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012												

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.				500222								
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4412 - 4454

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

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

MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373								
RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	283597	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	3894 - 4009

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021												

MARGIE (CONGL) AMEN OIL LLC MONTGOMERY "55"		57396 500 016944		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3852 - 3862					
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC MARINER		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "A"		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

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

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
 DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

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

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5516	- 5538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
RIDDLE TRACT 2				WELL #: 1	RRCID -> 109800	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 3002	- 3026			
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3				WELL #: 1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3013	- 3028			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 5				WELL #: 1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3015	- 3042			
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-

MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074	- 3084			
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-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2		N	-0-			-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1				WELL #: 1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3020	- 3040			
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-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077	
M	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
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-
06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174 2		N	-0-		-0-
*07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940	
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
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193 2	6 9	N	5		58
*07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2690 2	7 9	N	6		64

COMYN NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054	
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	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		11
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		11
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2997 - 3010	
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		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		8
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		8
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		8

RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3000 - 3010	
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	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-		2
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-		2
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-		2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3038 - 3044	
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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			27
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			27
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
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		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			44
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		N	-0-			44
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820	
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
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	111 3	41 9	N	37	170 1		36
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	111 3	48 9	N	44			80

MASK (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC		288423										
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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.		881442										
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175		
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	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
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	5	110
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-	110

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

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		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	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

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-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

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-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

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-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988								
BUZBEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320		
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRANNON II		WELL #: 5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648		
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANNON II		WELL #: 6		RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758		
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
BRANNON II		WELL #: 4		RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810		
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)			59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782											
MCCREA HEIRS			WELL #:	4	RRCID ->	125719	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3714 - 3725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)			59163 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.			427649											
WHITESIDE			WELL #:	2	RRCID ->	076143	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A		
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	32	-0-	32	215	32	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	241	26	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE			WELL #:	1	RRCID ->	181992	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
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 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE			WELL #:	2 A	RRCID ->	182002	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A		
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	15	-0-	15	107	15	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	120	13	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					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		
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-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	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		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
WEST, F.			WELL #:		2		09/01/1977		5150 PERF. N/A			
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-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3	N	-0-		-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3	N	-0-		-0-

CRAVENS			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
			4		074055		09/30/1977		5010 PERF. N/A			
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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-

PEVELER, M.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
			1		077364		06/26/1978		5350 PERF. 3816 - 3842			
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-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-

CRAVENS			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
			7		079132		08/03/1978		5093 PERF. 4663 - 4673			
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-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

NELSON "B"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
			1		079588		10/14/1978		5625 PERF. 4946 - 5095			
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-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4719 - 4738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	360 N	289	-0-	-71	-0-		289 3		N	-0-			-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-		293 3		N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	3780 - 4245	
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-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-		31 3		N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 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	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910 - 4922	
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-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-			-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912 - 4922	
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
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2		N	-0-			3
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030 2		N	-0-			3

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592											
CLEVELAND		WELL #:		2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740			
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
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-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-				-0-
*07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-				-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880											
GRISSOM		WELL #:		1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-				-0-
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-				-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		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			
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A				
M	O	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
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-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709				
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-
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19 3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207				
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954				
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074				
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	768 3		N	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
06	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-			-0-
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) XTO ENERGY INC. SCHOMERS		//CONT.// //CONT.//	59542 500 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
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

				WELL #:	1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215 - 3240
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-

				WELL #:	1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220 - 4290
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-

				WELL #:	1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3965 - 3969
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

				WELL #:	2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF. 3994 - 4012
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

				WELL #:	1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4080 - 4088
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138

				WELL #:	1	RRCID ->	017975	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 3869 - 3888
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007												

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961						
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:			RRCID -> 017976	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 4358	PERF. 4150	- 4170	
M	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	P&A COND	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
03	22 X	8	-0-	-14		8 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5-28-2021										

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A		
MILLER, ET AL				1						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 3925	- 3943	
BAILEY, G. C.				1						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		WELL #:		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225						
LESIKAR, L.W.				1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536	- 3542	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 078169	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3588	- 3614	
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
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		52
*07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-	30 7	22

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.// 146225										
BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925			
M	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
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
06	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-			13
*07	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2	N	-0-			13

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004			
DOSS, O. E., -B-		WELL #: 1										
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007												

HILL, SALLIE		WELL #: 1L		RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5-28-2021												

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0			
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #: 1										
02	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	107 1 3 9	168 3 Y	3	3 8		56
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
06	210 N	20	-0-	-190	B	-0-	7 1	13 3 Y	-0-			56
07	93 N	54	-0-	-39	B	-0-	20 1	34 3 Y	-0-			56

NORMAN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 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-
06	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	20 1	36 3 Y	-0-			-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	80 1	136 3 Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0			
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
06	300 N	246	-0-	-54	B	-0-	87 1	159 3 Y	-0-			10
07	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	101 1	171 3 Y	-0-			10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925														
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	80 1	127 3	Y	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	105 1	161 3	Y	-0-	-0-					-0-
04		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	159 1	233 3	Y	-0-	-0-					-0-
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	104 1	204 3	Y	-0-	-0-					-0-
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	143 1	262 3	Y	-0-	-0-					-0-
*07		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	208 1	353 3	Y	-0-	-0-					-0-
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0							
02		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	253 1	399 3	Y	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	259 1	395 3	Y	-0-	-0-					-0-
04		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	354 1	519 3	Y	-0-	-0-					-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	241 1	474 3	Y	-0-	-0-					-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	223 1	408 3	Y	-0-	-0-					-0-
*07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	210 1	355 3	Y	-0-	-0-					-0-
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A							
02		840 N	835	-0-	-5 B	-0-	324 1	511 3	Y	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	359 1	550 3	Y	-0-	-0-					-0-
04		900 N	849	-0-	-51 B	-0-	344 1	505 3	Y	-0-	-0-					-0-
05		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	284 1	558 3	Y	-0-	-0-					-0-
06		870 N	847	-0-	-23 B	-0-	300 1	547 3	Y	-0-	-0-					-0-
*07		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	323 1	547 3	Y	-0-	-0-					-0-
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		WELL #: 1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					13
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					13
WISE EXPLORATION		932980		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599					
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-
04		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0		
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
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07	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		
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		30
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		30
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		30
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		30
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		30
07	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		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A		
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A		
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192		
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
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
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAYNE		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0					
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
05	93 N	116	-0-	23	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HAMMON		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
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-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
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
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3	N	-0-		100
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		100

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178								
SMITH, BERRY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	121198	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF. 4906 -	4918
M	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
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
*06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		17
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		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	
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-
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3		N	-0-		-0-
*07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-		-0-

MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A	
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-
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-		-0-
*07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-		-0-

BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 -	4762
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-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-		-0-
*07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988							CNTY: PARKER			
CAVENESS		WELL #:		1	RRCID ->	064771	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	134 1	867 2	N	-0-		27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	99 1	995 2	N	-0-		27
04		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	99 1	984 2	N	-0-		27
05		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	128 1	1015 2	N	-0-		27
*06		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	134 1	1242 2	N	-0-		27
*07		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	121 1	1029 2	N	-0-		27

OXXN 630579												
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0												
02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-		64
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		64
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		64
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		64
06		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-		64
07		0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		64

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-		13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		13
04		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		13
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		13
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-		13
07		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												
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		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												
02		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-		-0-
04		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-		-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-		-0-
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
07		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												
02		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
POPE, WILLIAM H.			671431									
POPE "C"		WELL #:	1	RRCID -> 107499	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691 - 5770				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.			706379									
JONES-B-		WELL #:	1	RRCID -> 058562	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4810 - 5128				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
CRUM, LESLIE		WELL #:	1	RRCID -> 056273	COMPL. DATE 06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A				
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	28 1	44 3	Y	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	36 1	56 3	Y	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	19 1	29 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-0-	B	-0-	19 1	37 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-0-	B	-0-	19 1	34 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	53	-0-	-0-	B	-0-	15 1	26 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-

BAILEY, G. C. -A-		WELL #:	2	RRCID -> 072617	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A				
02	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	223 1	352 3	Y	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	318 1	487 3	Y	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	427 1	627 3	Y	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	50 1	98 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	148	-0-	-0-	B	-0-	173 1	316 3	Y	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	212 1	360 3	Y	-0-		-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-

WALKER BRENTS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 093180	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302				
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	81 1	127 3	Y	-0-		32
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	168 1	258 3	Y	-0-		32
03	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	117 1	171 3	Y	-0-		32
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	133 1	262 3	Y	-0-		32
05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	111 1	204 3	Y	-0-		32
06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	22 1	38 3	Y	-0-		32
07	217 N	60	-0-	-0-	B	-0-				-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
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021											

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PARKER			
PHILLIPS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	N/A
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
07	0 N	NO RPT	-0-	-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
02	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
JONES J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	061947	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	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

02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
04		90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
06		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
07		0 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
02		28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
07		0 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
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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	71	-0-	-84	-0-	71 2		N	-0-		-0-
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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
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	72	-0-	72	252	72	2	Y	-0-		21
06		310 N	58	-0-	-252	-0-	58	2	Y	-0-		21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
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
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-
06		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	366	-0-	-750	-0-	366	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			
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
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-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3368	- 3374			
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL "B"		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:		3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3753	- 3767			
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)			//CONT.//	61043 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//	221932												
STEPHEN, PAUL			WELL #:	12	RRCID ->	133568	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3508 - 3514				
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:	14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A"			WELL #:	A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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

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

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

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-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	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

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
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					44
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					44

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
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		
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
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-

RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680		
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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864		
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			33
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	N	-0-			33
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946		
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
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			22
07	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		
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
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			22
07	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILBERT W2		WELL #:	2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657 PERF. 633 - 657				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILBERT W13		WELL #:	16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700 PERF. 661 - 700				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 -	656	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 -	573	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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		
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	185	3152	2	33	9	N	30			60
05	3100 N	3516	-0-	416	601	3483	2	33	9	N	30			90
06	2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2063	2	11	9	N	10			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A		
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
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	N	10			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
THURMAN DRILLING, INC. 858771												
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355												

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 197689												
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220												

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-
06		330 N	246	-0-	-84	-0-	246 3		N	-0-		-0-
07		341 N	237	-0-	-104	-0-	237 3		N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A												

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A												

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

J-TEC OPERATING, LLC 427739												
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406												

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-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
M	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
02		322 N	322	-0-	-0-	322 3		N	-0-		88
03		434 N	433	-0-	-1	433 3		N	-0-		88
04		409 N	409	-0-	-0-	409 3		N	-0-		88
05		372 N	172	-0-	-200	150 3	22 9	N	20		108
06		501 N	501	-0-	-0-	484 3	17 9	N	15		123
07		434 N	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT		123

KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:		3	RRCID -> 066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373		WELL #:		1	RRCID -> 061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2021							

MINERAL WELLS (CADD)		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
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-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-	-0-
*07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571 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
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	209	-0-	85	-0-	209 2	N	-0-	-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183 2	N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #:		1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424
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	
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		15	
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		15	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
KATMANDU				WELL #: 2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 4818	PERF. 4243	-	4262
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	
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-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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
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-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645			CNTY: PALO PINTO			
PUTNAM				WELL #: 1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4543	-	4547
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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
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-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

D C - S				WELL #: 5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2664	-	2772
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO			
GILBERT, RED				WELL #: 1	RRCID -> 090378	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 2294	-	2322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	109106	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2380 - 2385
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-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	224	1	260	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	176	1	267	3	Y	-0-	-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199
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-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	307	1	358	3	Y	-0-	-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	357	1	543	3	Y	-0-	-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC TEXAS LLC		588983										
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	172672	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2667 - 2689
02	14B DENY	30	-0-	30	90	30	3	N	-0-			30
03	14B DENY	30	-0-	30	120	30	3	N	-0-			30
04	14B DENY	30	-0-	30	150	30	3	N	-0-			30
05	14B DENY	30	-0-	30	180	30	3	N	-0-			30
06	14B DENY	30	-0-	30	210	30	3	N	-0-			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			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
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-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.//										61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964									
WARREN, J.										WELL #:	1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-						
07		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
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-						
06		30 N	10	-0-	-20		-0-	10	2	N	-0-		-0-						
07		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT		-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
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-						
06		701 N	701	-0-	-0-		-0-	701	2	N	-0-		-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						
FIREWATER										WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4405 - 4421
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		14						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		14						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		14						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		14						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		14						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		14						
DIKE										WELL #:	2	RRCID ->	156671	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4504 - 4510
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-						
06		300 N	229	-0-	-71		-0-	229	2	N	-0-		-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-						

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ITX CORPORATION		427179										
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237				
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
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		18
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		18

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387				
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1										
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-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056				
GRAND BERRY		WELL #: 2										
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
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-		12
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		12

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240				
HART RANCH		WELL #: 8751										
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-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431				
02	14B2 EXT	59	-0-	59	215	59	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	266	51	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	318	52	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	371	53	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	422	51	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427			
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
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-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
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-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668			
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-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
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-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-		-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	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									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354			
FARMER,C.M.		WELL #: 1									
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	
		851453										
THE BROGDON COMPANY, INC.		WELL #:			RRCID -> 036880			COMPL. DATE 06/24/1965			TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A	
LLOYD, B. M.												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
GIBSON		878925						CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
		WELL #:			RRCID -> 119462			COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)												
J-TEC OPERATING, LLC		61844 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
DECKER, R. W. "C"		427739										
		WELL #:			RRCID -> 114291			COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740	
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-
06	720 N	375	-0-	-345	-0-	375	3	N	-0-			-0-
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-

SPEARS,J.L. "A"												
		WELL #:			RRCID -> 120971			COMPL. DATE 04/10/1986			TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432	
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-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC												
WALTER RANCH		918507						CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
		WELL #:			RRCID -> 286047			COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868	
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	N	-0-			107
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-			107

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		61844 550			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
LEWALLEN		238462										
		WELL #:			RRCID -> 224594			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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														
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150								
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-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		500222														
HART		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078								
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-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117								
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-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		500222														
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439								
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-
06	2310 #	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	-	4352	
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-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 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	
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-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. FOWLER				253489								
				WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4219	-	4225	
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-
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	569 2		N	-0-			-0-
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 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	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
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
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-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	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
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
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1273	3	N	-0-	12
07	1457 N	967	-0-	-490	-0-	967	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	
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	112791	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	124	-0-	-155	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2	N	-0-		-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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NALL OIL & GAS		599295	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
HUBBARD,J.G.		WELL #:	1	RRCID ->	091355	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4254 - 4258
02	196 N	175	-0-	-21	B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202 2	N	-0-		-0-

PALO CROSS, LLC		637384	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MOORE,H.		WELL #:	1	RRCID ->	097810	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4255 - 4261
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
06	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
07	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34 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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214								
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-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442					
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-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852					
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A					
02	476	N	403	-0-	-73	B	-0-	403	2		N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2		N	-0-			72
04	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-			72
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-			72
06	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2		N	-0-			72
07	527	N	409	-0-	-118	B	-0-	409	2		N	-0-			72

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LAFFOON FARM		481009								
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
RHYNE, J.V.		706379								
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
AIRPORT		WELL #: 1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782		
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	81 1	36 3	Y	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	58	-0-	-97	B	-0-	8 1	50 3	Y	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	165 1	87 3	Y	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	152 1	76 3	Y	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	153 1	94 3	Y	-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	132 1	126 3	Y	-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MELTON-TERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	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
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-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//													
J-TEC OPERATING, LLC													
TOLBERT,DORA UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	82 3	4 9	N	4			59
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 3	7 9	N	6			65

TOLBERT,DORA UNIT #2													
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441													
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-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.													
HESS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07		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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)												
PALO CROSS, LLC												
DYMENT												
WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
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
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-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.												
PEAK, B. UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
EDMONDSON "E"												
WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150												
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-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
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-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND VALLEY "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872												
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-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-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 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
02	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
03	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
04	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
05	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
06	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
07	14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516	
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015	
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-
06	DOMESTIC 5 -0- 5 129 5 1 N -0- -0-
07	DOMESTIC NO RPT -0- -0- 129 N NO RPT -0-

SMITH, JERRY V. 792925	
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044	
02	DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03	DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04	DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
05	DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
06	DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07	DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615	
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144	
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	35 N 35 -0- -0- -0- 35 2 N -0- -0-
*06	36 N 36 -0- -0- -0- 36 2 N -0- -0-
07	31 N 31 -0- -0- -0- 31 2 N -0- -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	
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-
06	117 N 117 -0- -0- -0- 117 3 N -0- -0-
07	155 N 73 -0- -82 -0- 73 3 N -0- -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116	
02	4 N 4 -0- -0- -0- 2 3 2 9 N 2 17
03	93 N 33 -0- -60 -0- 29 3 4 9 N 4 21
04	47 N 47 -0- -0- -0- 47 3 N -0- 21
05	85 N 85 -0- -0- -0- 76 3 9 9 N 8 29
06	46 N 46 -0- -0- -0- 39 3 7 9 N 6 35
07	62 N 30 -0- -32 -0- 24 3 6 9 N 5 40

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516										
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 -	4228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
*10	62 N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			-0-
*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-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)				61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS				569683									
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1740 -	1750	
02	03	04	05	06	07								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO					
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 -	3148	
02	03	04	05	06	07								
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-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 -	3169	
02	03	04	05	06	*07								
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-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	3	N	-0-		-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 -	3030	
02	03	04	05	06	*07								
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-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	N	-0-		-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-		-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
9K INVESTMENTS LLC				988752									
BIELINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196
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
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-			-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3		N	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
BORCHER-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	1710 - 1720
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA				WELL #:	4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	-0-	18		18 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		18		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		18		Y	-0-			-0-
06	18 R		-0-	-0-	-18				Y	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
FERGUSON				WELL #:	5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1740 - 1806
02	476 N	290	-0-	-186	-0-		8 1	282 3	N	-0-			-0-
03	465 N	283	-0-	-182	-0-		8 1	275 3	N	-0-			-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-		8 1	270 3	N	-0-			-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-		7 1	226 3	N	-0-			-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-		7 1	211 3	N	-0-			-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-		7 1	210 3	N	-0-			-0-

INDIANOLA RR "5"				WELL #:	1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	1937 - 1963
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820									
CARAWAY				WELL #:	2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	1350 - 1360
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-			-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)			62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BILMAC OIL CO., INC.			070875									
EZZELL			WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			37
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			37
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			37
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			37
07		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES			465526									
TATOM, R. N.			WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861	
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
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2	N	-0-			40
07		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2	N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.			WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848	
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
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			26
07		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-			26

FOSTER, STEVE			WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

CARTER T. A			WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902	
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-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-

PILLANS			WELL #: 1		RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814	
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
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			25
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-			25

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856
M	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
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-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PETEX				659782							
CAPPB "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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
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-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		665709	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3976 - 3981
MOORE											
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004											
MITTIE (MARBLE FALLS)		WELL #:		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
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
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	377 3	N	-0-			30
07	403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-			30

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
*07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-

DMV PIPELINE LLC		221580						PERF. 2750 - 2760				
TURNER		WELL #: 3		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934				
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
07	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		
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	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		
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-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		HEATHINGTON UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
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		
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		73		
*07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		73		

EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870		
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		
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		97		
*07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		97		

DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710		
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		
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		58		
*07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		58		

STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718		
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		
06	270 #	142	-0-	-128	-0-	142	2		Y	-0-		100		
07	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2		Y	-0-		100		

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
STOKES, W.D.			WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2700 - 2726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	-0-	178	2		Y	-0-		-0-

DUSTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2568 - 2668	

*08		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		32
*09		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-		32
*10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		32
*11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		32
*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
*06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		32
*07		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-

HAYNES			WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2610 - 2852	

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-
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	23	-0-	23	-0-	23	2		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"			WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2644 - 2849	

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-
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	-0-	111	2		Y	-0-		-0-

FRASIER			WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568 - 2900	

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
06		422 R	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9	174
*07		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		174

HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557 - 2734	

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-
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	-0-	22	2		Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716		
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-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709		
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-
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706		
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-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-			-0-

HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2516 - 2717		
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-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-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		
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 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
BRANDON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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 #	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-	-0-
*06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
07		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
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		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	-0-
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-	-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

FARLEY L. E.			WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
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 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
06		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-	-0-
07		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
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 #	649	-0-	-2	-0-	649 2			N	-0-	-0-
06		630 #	628	-0-	-2	-0-	628 2			N	-0-	-0-
07		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-

BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A
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		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-
*06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
07		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
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 #	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-	-0-
07		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
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		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
*06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #	208	-0-	-102	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
06	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
07	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	
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 #	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-		-0-
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07	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	
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 #	298	-0-	-198	-0-	298	2		Y	-0-	-0-
06	480 #	334	-0-	-146	-0-	334	2		Y	-0-	-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
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 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	-0-
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-	-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
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 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-	-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-	-0-
07	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	
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	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
*06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
07	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	
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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		112 #	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-
03		124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
05		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-
06		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-
07		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
02		84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-
07		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694												
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-
06		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
*07		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174								
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2631 - 2637	
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	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		48	
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		48	
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		48	

ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2611 - 2622	
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	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	

3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2612 - 2726	
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-	
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
*07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-	

MOBY DICK (CONGL)		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404 - 4410	
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404 - 4410	
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404 - 4410	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LKM OIL & GAS		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178 - 4188	
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178 - 4188	
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	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		30	
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		30	
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		30	

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 - 4636	
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 - 4636	
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-	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MYERS, A. J.				597440							
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID -> 089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4812 - 4822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UNITED OPERATING, LLC		WELL #:		877448							
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/03/2018											

BONNEAU				WELL #:	RRCID -> 222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2018											

CARTER, COY				WELL #:	RRCID -> 222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07	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	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
07	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 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
867559

WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)
BLACK BANDANA LLC
LONG '63'

62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
072506

WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190

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
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
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3494	3	17	9	N	15					33
*07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	3	13	9	N	12					45

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC
HINKSON, LAURA

197689

WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

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

HINKSON, LAURA

WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	209	3	20	9	N	18					209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28					237
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-	107	1			130
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					130
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC
CARAWAY

425820

WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD

WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		//CONT.//	62400 250 427739	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS			475741	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
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
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
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			71
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			71

BAIRD - GREENHAW				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
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
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-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-

MARTIN				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
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
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-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD "B"				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
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
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-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.				500222						
BEST, JOE				WELL #: 8	RRCID -> 196748	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4214	- 4271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 4	RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4126	- 4134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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	
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-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	-0-

BEST, JOE				WELL #: 2	RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 4202	- 4222	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-	-0-

BEST, JOE				WELL #: 3	RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216	- 4255	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-

BRIDGES, L. L. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 217898	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4188	- 4209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE				WELL #: 5	RRCID -> 218566	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4272	- 4292	
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2		N	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226			
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-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-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244			
02	14B DENY	56	-0-	56	176	56	2	N	-0-		-0-
03	231 X	55	-0-	-176	-0-	55	2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279			
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A			
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		9
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		9
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		9
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		9
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		9
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		9

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048	
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
02		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			144
03		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			144
04		900 R	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			144
05		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			144
06		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			144
*07		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			144

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002	
02		644 #	621	-0-	-23	-0-	621 2		N	-0-			88
03		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			88
04		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			88
05		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			88
06		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			88
07		713 #	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-			88

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053	
02		336 #	245	-0-	-91	-0-	245 2		N	-0-			64
03		372 #	71	-0-	-301	-0-	71 2		N	-0-			64
04		360 #	203	-0-	-157	-0-	203 2		N	-0-			64
05		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			64
*06		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			64
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044	
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03		62 #	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04		60 #	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874	
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080 2	8 9	N	7			44
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1240 2	32 9	N	29			73
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200 2	18 9	N	16			89
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1230 2	31 9	N	28			117
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	904 2	24 9	N	22			139
*07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	744 2	33 9	N	30			169

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		213703		62696 500 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042			
MOON RANCH "I"		WELL #:		2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042			
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
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
*07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-			-0-

GLAHLN RESOURCES, INC.		307644		3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339					
PUGH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339					
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-			65
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			65
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PUGH NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960					
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN)		036056		2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488					
ATHENA RESOURCES, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488					
BONNIE		WELL #:		2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456					
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456					
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-
*06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-

L.J. RESOURCES, LLC		479988		2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443					
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443					
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-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-			-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		739150												
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	590	-0-	590	2150	14	1	576	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	573	-0-	573	2723	10	1	563	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2723					N	NO RPT			-0-

WELCH		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
		033012												
		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434				
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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274				
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	489	-0-	55	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	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				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
COTTLE				WELL #: 3	RRCID -> 113519	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3832	-		3844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

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		
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	4		
07	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-	4		

COTTLE				WELL #: 5	RRCID -> 116807	COMPL. DATE 05/16/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3810	-		3824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

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		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	1		
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	1		

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543	RRCID -> 118569			COMPL. DATE 05/05/1984			TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	-	3826
CANNON				WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD			
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161834	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4049	-		4055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

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-		
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-		
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34		

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	- 3913			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			55
*07	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			55

SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	- 3912			
02	2296 #	1972	-0-	-324	-0-	1972 2		N	-0-			200
03	3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3223 2	8 9	N	7			207
04	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3007 2	17 9	N	15			222
05	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2863 2	22 9	N	20			242
06	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2942 2	22 9	N	20			262
*07	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	2997 2	7 9	N	6	172 1		96

SAMUEL SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 286129	COMPL. DATE 04/19/2019	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3386	- 3996			
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	33 2	2 9	N	2			138
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2			140
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	N	1			141
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			141
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	53 2	2 9	N	2			143
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	56 2	2 9	N	2			145

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			
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
06	450 #	213	-0-	-237	-0-	213 2		N	-0-			82
*07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	584 2	17 9	N	15			97

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	- 2742			
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
06	240 #	183	-0-	-57	-0-	181 2	2 9	N	2			33
*07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	465 2	12 9	N	11			44

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2650	- 2947			
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
06	360 #	288	-0-	-72	-0-	207 2	81 9	N	74			130
07	372 #	263	-0-	-109	-0-	235 2	28 9	N	25			155

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059											
MARTIN UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				96
06	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-				96
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-				96

MARTIN UNIT 12				WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702					
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	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				27
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				27
*07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				27

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUMPHREYS, G.				WELL #: 1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623					
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-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD				WELL #: 1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740					
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-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762					
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-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREY				WELL #: 2		RRCID -> 123907		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584					
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-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	0 #	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	AMT	BALANCE
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
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	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592	-	4777	
AGRI-PLACE, INC.				239726											
WELL #:		1		RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550	-	4793		
V. TIPTON				239726											
WELL #:		1		RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510	-	4674		

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845	
M	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
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-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

GADDY, OTTO S.		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926	
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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			18
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			18
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			18

LAUGHLIN, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 - 4581	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929	
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-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH					
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 - 4787		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-			5	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	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
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	

DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001										TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538 - 4548		
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	
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-			10	
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			10	

DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978										TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4559 - 4817		
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	
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			10	
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			10	

DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979										TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4608 - 5090		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003										TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5022 - 5074		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
9K INVESTMENTS LLC				988752										
COVINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405 - 4831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-

MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
COPELAND RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3804 - 3810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	65 3	3 9	N	3	3			129
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	N	2	2			131
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	58 3	3 9	N	3	3			134
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	59 3	2 9	N	2	2			136
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	60 3	2 9	N	2	2			138
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	46 3	6 9	N	5	5			143

MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639										
MUIR				WELL #:	D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4406 - 4441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTEN "A"				WELL #:	2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4358 - 4524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
GURSKY-SNOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
MUNNERLYN				WELL #:	2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	4090 - 4092
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	
06	510 N	423	-0-	-87		-0-	423 2	Y	-0-			15	
07	527 N	422	-0-	-105		-0-	422 2	Y	-0-			15	

SATTERWHITE				WELL #:	1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4065 - 4075
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-	
06	511 N	511	-0-	-0-		-0-	511 2	N	-0-			-0-	
*07	531 N	531	-0-	-0-		-0-	531 2	N	-0-			-0-	

RAGLIN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4063 - 4066
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-	
06	749 N	749	-0-	-0-		-0-	749 2	Y	-0-			-0-	
*07	814 N	814	-0-	-0-		-0-	814 2	Y	-0-			-0-	

RAGLIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068
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-	
06	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779 2	Y	-0-			-0-	
*07	847 N	847	-0-	-0-		-0-	847 2	Y	-0-			-0-	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4114 - 4120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
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
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-		55
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2		Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1 9	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
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		23
07	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2		N	-0-		23

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4058 - 4061
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667						
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
07	14B2 EXT	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	
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
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-		21
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		21

WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021	
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
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-		21
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		21

HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812	
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-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
*07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
PITCOCK, INC.				665870										
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758		
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

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-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	2	N	-0-			-0-
07		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						CNTY: BROWN				
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037		
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
06		60 #	32	-0-	-28	-0-		32	3	N	-0-			4
*07		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-			4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082		
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-
06		60 #	4	-0-	-56	-0-		4	3	N	-0-			-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-			-0-

MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
US. FUELS, INC.				879264										
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850		
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
ALLEN-FORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
THOMAS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	170	1	330	3	Y	-0-			28
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	73	1	348	3	Y	-0-			28
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	122	1	174	3	Y	-0-			28
05	558 N	235	-0-	-323	-0-	98	1	137	3	Y	-0-			28
06	420 N	192	-0-	-228	-0-	89	1	103	3	Y	-0-			28
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	69	1	104	3	Y	-0-			28

WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698	
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
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	262	1	305	3	Y	1			86
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	190	1	289	3	Y	-0-			86

MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
MUSSELMAN CADDO UNIT				WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
FORD, HENRY				WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722	
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
02	392 N	291	-0-	-101	-0-	3 1	285 2	N	3						86
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	3 9	223 2	N	3						89
04	390 N	92	-0-	-298	-0-	3 1	88 2	N	1						90
05	310 N	58	-0-	-252	-0-	1 9		N	-0-						90
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	58 2	1 9	N	1						91
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-						91

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					
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-						-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-						-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-						-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-						-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-						-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536					
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-						-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-						-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-						-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-						-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2		N	-0-						-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-						-0-

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

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489									
NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-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	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
05	155 N	323	-0-	168	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142									
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	117
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	N	7	124
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2	7	9	N	6	130
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2	4	9	N	4	134
06	1830 N	1058	-0-	-772	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	134
*07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-	134

PARKER ENERGY COMPANY				640154									
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1008 N	987	-0-	-21 B	-0-	987 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1172	-0-	-238 B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
*07	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965				
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747				
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-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500						CNTY: STEPHENS				
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756				
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-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.		64943 300 461278		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 3228		- 3248	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH NENA LUCIA UNIT		64946 664 263924		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557		- 6793				
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
06	T. A.	2976	-0-	2976	19351	2956	3	20	9	Y	18	18	1	4
07	T. A.	2685	-0-	2685	22036	2664	3	21	9	Y	19	17	1	6

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719		- 6790		
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-
06	T. A.	1655	-0-	1655	6433	1655	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	1303	-0-	1303	7736	1303	3			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6703		- 6890		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6544		- 6849		
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-
06	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
*07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541		- 6917		
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-
06	3000 N	5000	-0-	2000	2000	4994	3	6	9	N	5	4	1	1
*07	3100 N	10335	-0-	7235	9235	10314	3	21	9	N	19	14	1	6

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
PETRA OLEUM CORP.				659826									
SPIRES, L. R.				WELL #: 303	RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A		
02	DLQ G-10	151	-0-	151		151	151	3		Y	-0-		23
03	DLQ G-10	214	-0-	214		365	214	3		Y	-0-		23
04	DLQ G-10	211	-0-	211		576	211	3		Y	-0-		23
05	DLQ G-10	191	-0-	191		767	191	3		Y	-0-		23
06	972 N	205	-0-	-767		-0-	205	3		Y	-0-		23
*07	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	3		Y	-0-		23

SPIRES, L. R.				WELL #: 306	RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A		
02	DLQ G-10	477	-0-	477		477	477	3		Y	-0-		47
03	DLQ G-10	679	-0-	679		1156	679	3		Y	-0-		47
04	DLQ G-10	668	-0-	668		1824	668	3		Y	-0-		47
05	DLQ G-10	605	-0-	605		2429	605	3		Y	-0-		47
06	2500 N	650	-0-	-1850		-0-	650	3		Y	-0-		47
*07	1233 N	654	-0-	-579		-0-	654	3		Y	-0-		47

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SPIRES, L. D.				WELL #: 4	RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113		
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	1418 N	1418	-0-	-0-		-0-	1415	2	3	9	N	3	123
*06	1321 N	1321	-0-	-0-		-0-	1317	2	4	9	N	4	127
*07	1032 N	1032	-0-	-0-		-0-	1030	2	2	9	N	2	129

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

NEWELL (CADDO)				65329 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782									
NEWELL 2				WELL #: 1	RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0		
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
*06	1785 N	1785	-0-	-0-		-0-	1785	2		N	-0-		-0-
*07	1849 N	1849	-0-	-0-		-0-	1849	2		N	-0-		-0-

NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
HARVICK, GEORGE R.				364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #: 8	RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579 - 1580		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.// 65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613	
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2				-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2				-0-

MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2				-0-
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-

VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2				-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2				-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340									
DUNNING ALMA		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3				13
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				13
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3				13
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				13
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				13
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				13

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340							
HILL W.A.		WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		29
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		29
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		29
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		29
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		29
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
S & H RESOURCES				740282							
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195	
O											
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
NOLAND, E. T.		WELL #:		6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407	
O											
08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	284 113 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	95	-0-	95	-0-	379 95 3		Y	-0-		-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES	
STAR PRODUCTION, INC.				815108							
KING, J. W. 281		WELL #:		1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680	
O											
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
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		19
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		19

KING, J. W. 281				65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES	
				815108							
		WELL #:		2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670	
O											
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114		
ROCK CREEK		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114		
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
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-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3	N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122		
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-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A		
LEE, R. P.		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	190 3	8 9 N	7		145
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		-0-		145
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200 3	32 9 N	29		174
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220 3	19 9 N	17		191
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9 N	2		193
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9 N	1		194

LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A		
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190 3		-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-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-		-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760		
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760		
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		-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-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-		-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		-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-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 -	3830
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 -	3813
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	2
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	2
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	2
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	2
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	2
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 -	3800
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 -	3853
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	14
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	14
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	14
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	14
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	14
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 -	3782
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	870 N	498	-0-	-372	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	441	-0-	-458	-0-	-0-	441	2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 -	3810
02	448 N	116	-0-	-332	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	32
03	775 N	675	-0-	-100	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-	32
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-	-0-	32
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-	-0-	32
06	660 N	334	-0-	-326	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	32
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 -	3830
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	298	-0-	-229	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	206	-0-	-364	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			39
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	939	-0-	-146	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			-0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744								
M	O	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
M	O	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710 - 3813
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF.	3634 - 3685
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID ->	195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3656 - 3700
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3690 - 3748
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3681 - 3720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690 - 3766
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635 - 3734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766		
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			104
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	
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
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-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-		-0-

HITEX RESOURCES, LP		390521									
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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-
06	14B2 EXT	12	-0-	12	B	24	12 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	B	36	12 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
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-
06	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	B	27	14 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	B	41	14 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												

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-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
*07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												

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-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												

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
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			68
*07		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												

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-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
*07		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												

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-
06		270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
06	330 N	219	-0-	-111	B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
07	341 N	234	-0-	-107	B	-0-	234	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
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-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-

M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909
02	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	9 N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
02	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
06	180 N	145	-0-	-35	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
05	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
02	392 N	141	-0-	-251 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-	
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-	
*07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-	

GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
02	112 N	72	-0-	-40 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
*07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-	

SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
*07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006												
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1396 2	9 9	N	8		30	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623 2	7 9	N	6		36	
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		36	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9	N	2		38	
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		38	
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		38	

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4161 - 4171	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056	
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	N	-0-		-0-	

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894	
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-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926 - 3932	
FLOW, DON L.				665870								
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-	
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
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-	
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
07	558 X	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	9	9	2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	2	N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

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
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2		N	-0-			25
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259												
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
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			42
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078												
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-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212												
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-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237												
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
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			101
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2		N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227												
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-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318												
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-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299
M	O	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
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
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2	N	-0-			34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-			34

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197
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
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			20
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			20

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208
MAURINE L. O'LAUGHLIN				475741							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	24	8 2	N	-0-			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268
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
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			23
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 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
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-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346
CHANEY UNIT				016944							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
MUELLER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-	13
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-	13

WILSON				WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360		
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
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	130
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	130

ALICE "2257"				WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STAPP RANCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282		
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-	304
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	304
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	304
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	304
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	304
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	304

HIGGINS UNIT				WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

TOMLIN "3396"				WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE "34" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287		
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-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330								
M	ALLOW 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
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-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OILIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID -> 273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
*05		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
*07		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID -> 283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370
02		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-	21
03		109 N	109	-0-	-0-	109 2		N	-0-	21
04		120 N	112	-0-	-8	112 2		N	-0-	21
05		124 N	101	-0-	-23	101 2		N	-0-	21
*06		99 N	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-	21
07		124 N	111	-0-	-13	111 2		N	-0-	21

ONE-EIGHTEEN (CADD)		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
02		490 N	490	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		592 N	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-	-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-	-0-
*06		548 N	548	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-
*07		580 N	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-	-0-

ONEAL (CADD)		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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398												
BRIMER		WELL #:		1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480		
M	O	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

ECHO PRODUCTION, INC.		240125												
GREEN, W.T.		WELL #:		7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
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-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
NASH		WELL #:		5		RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4430 - 4670		
07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540 - 4768		
07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-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		
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	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-			18
06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-			18
07	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT			18

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A		
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	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-			8
06	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			N	-0-			8
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			8

SKY RESOURCES, INC.		786408												
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0		
02	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL) SKY RESOURCES, INC. GREEN, FLORENCE -A-		//CONT.// 67477 500 //CONT.// 786408		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
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
ORAN (4230 CONGL) SKY RESOURCES, INC. GREEN, FLORENCE -A-		//CONT.// 67477 500 //CONT.// 786408		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A		
02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-		-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-
06	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
*07	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 3	N	-0-	-0-
STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128		
02	36 N	26	-0-	-10	B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-10		-0-		-0-		-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-
06	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
OXFORD (CADD0) CDJ OIL CO. HOOKER 24		67919 300 140598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42
CLEAR FORK, INCORPORATED RUBY 50		159500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062		
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-
06	125 N	125	-0-	-0-		-0-	125 3	N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9		-0-	115 3	N	-0-	-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

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-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

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-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

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-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

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-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			92

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813														
JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050														
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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			92

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230														
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
06	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	2171	2	9	9	Y	8	15	1	110
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2220	2	37	9	Y	34			144

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868														
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
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5			149
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			149

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														
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
06	240 N	197	-0-	-43	B	-0-	56	1	141	2	N	-0-		19
*07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	56	1	146	2	N	-0-		19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A														
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
*06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	44	1	110	2	N	-0-		2
*07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	35	1	93	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														
02	297 N	297	-0-	-0-		67	1	230	2	N	-0-			16
03	305 N	305	-0-	-0-		57	1	248	2	N	-0-			16
04	346 N	346	-0-	-0-		64	1	282	2	N	-0-			16
05	435 N	435	-0-	-0-		111	1	324	2	N	-0-			16
*06	406 N	406	-0-	-0-		116	1	290	2	N	-0-			16
*07	450 N	450	-0-	-0-		125	1	325	2	N	-0-			16

PK DAM (CONGLOMERATE "E")
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
CURTIS, J. B.

68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY
033523
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

NWG OPERATING LLC
BELDING

616947
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2	N	-0-			23
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			23
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			23

P.K. DAM (CONGL. 3820)
ERNMAR INVESTMENTS, INC.
GARLAND BEND UNIT

68136 500 ASSOCIATED 49B
253489
WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

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-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC
B.R.A.

427406
WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

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-
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
*07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-

BRA

WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

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-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC
BELDING, W. J.

616947
WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

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	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
PATTERSON, E.W.		WELL #:		2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800 - 3810
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
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
06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		42
*07		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		42

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
02		4876 R	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-		12
03		5786 R	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2	N	-0-		12
04		4731 R	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2	N	-0-		12
05		4761 R	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-		12
06		4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-		12
*07		3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	107	107 1	12

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
02		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		32
03		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		32
04		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		32
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		32
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		32
*07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
02		392 #	386	-0-	-6	-0-	386	2	N	-0-		-0-
03		434 #	324	-0-	-110	-0-	324	2	N	-0-		-0-
04		420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2	N	-0-		-0-
05		434 #	235	-0-	-199	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06		420 #	348	-0-	-72	-0-	264	2	N	76	76 1	-0-
*07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
02		168 #	118	-0-	-50	-0-	118	2	N	-0-		19
03		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		19
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		19
05		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		19
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		19
*07		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		072506										
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3980 - 4216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-	18
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 3	3 9		N	3	21
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-	21
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-	21
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	254 3	6 9		N	5	26
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 3	7 9		N	6	27

GANNETT OPERATING LLC		293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4030 - 4070		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4010 - 4090		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 4038 - 4194	
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	
06		450 N	50	-0-	-400	-0-	50 3			N	-0-	76	
07		465 N	170	-0-	-295	-0-	170 3			N	-0-	76	

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3963 - 3968		
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	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
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	44
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4 9		N	4	48

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3540 - 3548	
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-	
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-	-0-	
07		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205 2			N	-0-	-0-	

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	261 2	47 9	N	43			93
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	358 2	65 9	N	59	119 1		33

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TARPON OIL & GAS CO.		836178			RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420
BOA		WELL #:		1								
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
06	870 N	705	-0-	-165	-0-	705 3		N	-0-			176
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			176

PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
M	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
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	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-		-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640								
WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

BACON ENERGY LANE		042398								
WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302								
WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	18 #	NO RPT	-0-	-18	-0-		N	NO RPT		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

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-
06	1230 #	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1209 #	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

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
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-					107
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					107

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

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-
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990											
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880		
M	O	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
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
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				5
*07	24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-				5

GREEN, W. H.				WELL #:		RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4242 - 4249		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	197689	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860		
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860		
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
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-				74
*07	107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-				74

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				WELL #:	221932	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215		
KIRK A				WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				WELL #:	238462	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF.	4290 - 4300		
WILLINGHAM D				WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF.	4290 - 4300		
02	4144	867	-0-	-3277	-0-		7935	867	2	N	-0-				138
03	4588	1209	-0-	-3379	-0-		4556	1202	2	N	6				144
04	4440	1048	-0-	-3392	-0-		1164	1048	2	N	-0-				144
05	2429 R	1265	-0-	-1164	-0-		-0-	1265	2	N	-0-				144
06	1200 #	1175	-0-	-25	-0-		-0-	1175	2	N	-0-				144
07	1209 #	1174	-0-	-35	-0-		-0-	1154	2	N	18				162

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. 292000															
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
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-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-			-0-
*07	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															
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-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-		3	2			N	-0-			-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
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-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
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
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-
06	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
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-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	43
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	43
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	43
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-	43
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-	43
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-	43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
02	14B2 EXT	-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	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
*06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
*07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307												
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	-	1410
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
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	-	1621
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO			
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3172	-	3186
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO			
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	-	3574
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO			
LEE, RICHARD				WELL #: 2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4223	-	4229
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-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	237 1	276 3	N	2	2
*07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	205 1	311 3	N	2	4
						2 9				
						2 9				

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
HITTSON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021															

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		
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
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681 3				N	-0-			21
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734 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		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ANTLE OPERATING, INC.				026646				CNTY: PALO PINTO							
KEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
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
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-		58 1	251 2			N	-0-			118
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-		78 1	316 2			N	-0-			118

JONES				WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE				WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
JONES		WELL #:		3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-		258 2		N	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648	
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	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	
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
06	3000 N	1236	-0-	-1764	3512	1236 2			Y	-0-			128
*07	3100 N	1531	-0-	-1569	1943	1531 2			Y	-0-			128

ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160	
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	692	-0-	-52	-0-	116 1	576 2		N	-0-			133
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	109 1	474 2		N	-0-			133
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	149 1	603 2		N	-0-			133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646														
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652						
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18					101

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576						
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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-					20
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226						
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-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-				-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-				-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934						
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-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-

ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292						
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	548	-0-	-10	-0-	92	1	456	2	N	-0-				31
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	82	1	359	2	N	-0-				31
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	70	1	282	2	N	-0-				31

WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 3916		PERF. 3732 - 3737						
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-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657															
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05		186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866															
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			129
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			129
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			129
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			129
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			129
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04		291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
02		181	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		201	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04		194	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*05		201	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
CONE		WELL #: 3		RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 - 3672					
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCKEE		WELL #: 3		RRCID -> 141841		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4473 - 4476					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

02	540	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				79
03	760	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				79
04	627	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				79
*05	703	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				79
06	654	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				79
07	14B2 EXT	569	-0-	569	569	569	3			N	-0-				79

BACON ENERGY 042398
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308												
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	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BARRON PETROLEUM LLC 053302												
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166												
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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1323	
07	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												
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-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-	

BIG STAR EXPLORATION 070442												
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BJB TRANSPORT LLC 072511												
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON				092591								
BRIERTON				WELL #: 1	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 4163	PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SITTON, ANGIE				WELL #: 1	RRCID -> 210835	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 5472	PERF. 5394	-	5438		
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			105
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			110
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			110

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
BETTIE PETTY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 190167	COMPL. DATE 01/01/2002	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2965	-	2980		
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-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99 2	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849														
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	539	2	2	9	N	2		24
*07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2		26

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008														
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-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044														
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-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-		-0-
07		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	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														
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-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		-0-
07		620 N	155	-0-	-465	-0-	155	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														
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-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
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
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			3
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-			3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932 HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702															
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	21	-0-	21	-0-	21	3	21	3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	38	3	17	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	49	3	11	3	Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953												
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-	-0-
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050															
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	38	17	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	49	11	3			Y	-0-			-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																	
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
ECHO PRODUCTION, INC. 240125																	
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDGIN, GEORGE 243233																	
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740																	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
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
06	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1041	2			N	-0-			27
07	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	1056	2			N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212															
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-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298															
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386		
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

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

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
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1			229
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-			229

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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

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-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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

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	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
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-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706															
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
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			4
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-			4

GTG OPERATING, LLC 337080															
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030															
02		2353 N	235	-0-	-2118	-0-	31	1	204	2	Y	-0-			-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	271	1	277	2	Y	-0-			-0-
*05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	322	1	268	2	Y	-0-			-0-
*06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	92	1	293	2	Y	-0-			-0-
07		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															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2	EXT	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	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
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		392 N	392	-0-	-0-	-0-	157 1	235 2	Y	-0-		18
*05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	197 1	221 2	Y	-0-		18
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 1	2 2	Y	-0-		18
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITEX RESOURCES, LP		WELL #:		390521	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3807 - 3837
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3807 - 3837
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-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT		-0-
07		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 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

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

LANGFORD "H"		WELL #:		2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546
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-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	3	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3	N	-0-		-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562
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-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-		-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482
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-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-		-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	3	N	-0-		-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625
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-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-		-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3	N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
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-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3	N	-0-		-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1		20
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	425	3	44	9	N	40			60
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	424	3	50	9	N	45			105
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	430	3	80	9	N	73	178	1	-0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
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-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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														
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	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
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-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
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
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3			38
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			38

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
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
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			39
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	EOM BALANCE
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-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		125
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
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
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-		85
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 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-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-		-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-		-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
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
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		7
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
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
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		88
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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 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
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-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
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-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-		-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
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-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	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												
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-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
*07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
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-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER, JOE K.				503360								
LISTER				WELL #: 1	RRCID -> 073598	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH 4816	PERF. N/A				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373								
MCQUERRY				WELL #: 2	RRCID -> 141849	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3463	-	3471		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2021												

MCCLURE, J.D. TRUST				540704								
MCCLURE-HELMS				WELL #: 1	RRCID -> 075041	COMPL. DATE 07/18/1977	TOTAL DEPTH 4209	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021 - WELL PLUGGED 8-4-2021												

MINGUS OIL & GAS				569683								
WILBAR				WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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																	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					60
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2186 - 2217	
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
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			38
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			CNTY: PALO PINTO							
HINKSON				WELL #:	2	RRCID ->	141020	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618	
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	38	17	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	49	11	3			Y	-0-			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			CNTY: PALO PINTO							
SLEMMONS, HELEN				WELL #:	3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4078 - 4088	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA				WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORCHERS-WILBAR				WELL #:	2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2972 - 2998	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			1
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			1
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			6
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			6
07		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															
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-
06		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
*07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794															
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		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087		
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03	961 N	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-			-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
PETEX HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168		
02	1456 N	1167	-0-	-289	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
PETROBAL OMEGA 1, LLC MCCLURE J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	056672	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3057 - 3063		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	920					Y	-0-			22
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4612			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	1654 - 4250			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			12

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307										
HALSELL RANCH		WELL #:		P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001 - 5162		
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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		
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-
06		240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679		
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
06		450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2		N	-0-			40
*07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			40

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595										
LYON W.L.		1		RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A		
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595													
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438													
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
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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18	
07		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													
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-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		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													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211													
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-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		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													
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-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		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													
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-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY			684629									
WHARTON 2-21		WELL #:	6	RRCID ->	226665	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4069 - 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21		WELL #:	4	RRCID ->	236851	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 - 4278	
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-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21		WELL #:	8	RRCID ->	237219	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4094 - 4098	
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
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:	684645	RRCID ->	095372	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2012 - 2037	
PADGETT		1										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		WELL #:	695232	RRCID ->	110344	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4238 - 4242	
BURNS		1										
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
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

HERRING		WELL #:	2	RRCID ->	224773	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4146 - 4156	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642												
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																	
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
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-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
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-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586
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
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
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-		120
*07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 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
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-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*07		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
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-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314
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-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	175062	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1565 - 1570
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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
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-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339										
SINGLETON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 195779		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2978 - 2988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177		
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-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-

HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794		
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-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-		-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688		
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-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-

SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271		
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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15	57
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	N	23	80

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692		
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-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-

HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762		
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-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339							
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 243958	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2682	- 2915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2	N	-0-		-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3850	- 3875		
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-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	- 3220		
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	57 1	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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100	- 3120		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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																	
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
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-
06		330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
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
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9					109
*07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	802	3	30	9	N	27					136

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
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
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					32
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2			6
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			6
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			6
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			6
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			6
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			6

TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224	2			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	2			-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	-0-	110	2			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	15	3	-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	5	3	-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	15	3	-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925																			
SINGLETON, T. F.		WELL #:		1	RRCID ->	072261	COMPL. DATE	04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	N/A											
M	O	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								
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-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-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	
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-			-0-								
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	97	3	Y	-0-			-0-								
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	179	3	Y	-0-			-0-								
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	59	1	83	3	Y	-0-			-0-								
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	-0-	59	1	68	3	Y	-0-			-0-								
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	-0-	67	1	102	3	Y	-0-			-0-								
WELLS-HENDERSON													WELL #:	1	RRCID ->	169903	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2450 - 2545	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49								
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			49								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			49								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49								
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			49								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49								
LOBO													WELL #:	2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31								
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC													918507	WELL #:	4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054
JAGGERS "A"																							
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-								
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-								
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-								
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-								
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-								
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-								
JAGGERS "A"													WELL #:	3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-								
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-								
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-								
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-								
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-								
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-								

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507															
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
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-
06		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
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-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
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-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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				
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
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		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534				
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		446 S	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	189 7		-0-
05		370 S	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
06		570 S	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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				
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-
06		1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1718 2	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668 2	Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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

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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

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-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
GREEN, H.				WELL #: 2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1651 - 1659			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
PARSONS, I. M. "M"				WELL #: 15	RRCID -> 283830	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 3106 - 3110			
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-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAT (CADDO)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281							
HARLOW, PAUL				WELL #: 2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2349 - 2405			
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
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		88
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: EASTLAND				
MULLOY, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811 - 3820			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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											
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678			
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-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2				Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2				Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		727054													
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834			
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
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			27
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3				N	-0-			27

PAUL A. WHITE (STRAWN)		69741 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812													
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAUL A. WHITE (STRAWN)		//CONT.//		69741 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		803812											
STEPHENS "21"		WELL #:		1		RRCID -> 249366		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2926 - 2942			
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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609		PERF. 5456 - 5510			
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
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
*06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	50 1	464 2			N	-0-			12
*07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	54 1	462 2			N	-0-			12

OXXN				630579											
PLUMLEE		WELL #:		2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3870 - 3880			
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2				N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2				N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2				N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2				N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2				N	-0-			-0-
07		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			
02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2				N	-0-			-0-
03		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2				N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2				N	-0-			-0-
05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2				N	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2				N	-0-			-0-
07		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			
02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2				N	-0-			-0-
03		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2				N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2				N	-0-			-0-
05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2				N	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2				N	-0-			-0-
07		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			
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ATOKA OPERATING, INC.				036606							
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267 PERF. 4908 - 4930	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 2	N	-0-		-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 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	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009											

OXXN				630579							
POPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5568 - 5584	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485 PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2	N	-0-		12
05		14B2 EXT	10	-0-	10	35	10 2	N	-0-		12
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515 PERF. 5120 - 5268	
02		924 N	536	-0-	-388	-0-	536 3	N	-0-		151
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-		151
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		151
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		151
06		1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109 3	N	-0-		151
07		1240 N	758	-0-	-482	-0-	758 3	N	-0-		151

WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5029 - 0	
02		728 N	583	-0-	-145	-0-	117 1	466 2	N	-0-	56
03		806 N	594	-0-	-212	-0-	54 1	540 2	N	-0-	56
04		690 N	500	-0-	-190	-0-	96 1	404 2	N	-0-	56
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	162 1	647 2	N	-0-	56
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	158 1	650 2	N	-0-	56
*07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	162 1	633 2	N	-0-	56

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825										
RUDOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 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
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	236	1	945	2	N	-0-	75
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	75
04	960 N	585	-0-	-375	-0-	113	1	472	2	N	-0-	75
05	992 N	627	-0-	-365	-0-	126	1	501	2	N	-0-	75
06	960 N	543	-0-	-417	-0-	106	1	437	2	N	-0-	75
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	102	1	398	2	N	-0-	75

REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-	74
07	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-	74

OXXN MYERS		630579		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490		
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	-0-
07	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				
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-
07	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				
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579									
MULKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578	
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
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		14
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	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	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106	
LAMBERT-MOORE UNIT				1									
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	79	-0-	-17	-0-	79	2			N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314	
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	4	-0-	1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)		WELL #:		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	
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-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-

PEGGY H. (DUFFER)		WELL #:		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	
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	134	-0-	-331	-0-	134	2			N	-0-		24
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-		24
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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	
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

TARPON OIL & GAS CO.		836178						CNTY: TAYLOR			
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3624	
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
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			19
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			19

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

PICKWICK (MARBLE FALLS) 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

02	1008 N	347	-0-	-661	-0-	157	1	190	2	N	-0-					103
03	651 N	302	-0-	-349	-0-	93	1	209	2	N	-0-					103
04	690 N	380	-0-	-310	-0-	122	1	258	2	N	-0-					103
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	152	1	254	2	N	-0-					103
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	N	-0-					103
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	147	1	237	2	N	-0-					103

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

02	280 N	232	-0-	-48	-0-	105	1	127	2	N	-0-					2
03	868 N	489	-0-	-379	-0-	151	1	338	2	N	-0-					2
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	413	1	878	2	N	-0-					2
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	385	1	642	2	N	-0-					2
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	176	1	284	2	N	-0-					2
07	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	403	1	648	2	N	-0-					2

BLACK BANDANA LLC 072506
 RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1					37
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10	13	1			34
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	406	3	2	9	Y	2					36
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	Y	2					38
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					38
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					38

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					60
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	3	12	9	Y	11	17	1			54
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	1					55
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1					56
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					56
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1					57

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506								
RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178	
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
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		52
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	934 3	12 9	Y	11	16 1	47
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9	Y	2		49
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	953 3	2 9	Y	2		51
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-		51
*07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 3	1 9	Y	1		52

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302	
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-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-		-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 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	
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
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		6
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		6

GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-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	
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-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-		-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2		N	-0-		-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190			
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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220			
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
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-		8
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220			
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-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220			
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-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214			
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-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
SOUTH GRAFORD				WELL #: 2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4628	- 4668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
M.I.T.				WELL #: 1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 4182	- 4200		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			16

RUTLEDGE, KENNY				739150							
PIERSON,NORM				WELL #: 6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726	- 2740		
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	24	-0-	24	881	1 1	23 2	Y	-0-		19
*06	904 N	23	-0-	-881	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM				WELL #: 1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752	- 2762		
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	25	-0-	25	872	1 1	24 2	Y	-0-		19
*06	896 N	24	-0-	-872	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM				WELL #: 2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785	- 2793		
02	0	25	-0-	25	824	3 1	22 2	Y	-0-		19
03	0	26	-0-	26	850	2 2	Y	-0-			19
04	0	24	-0-	24	874	1 1	23 2	Y	-0-		19
05	0	24	-0-	24	898	24 2	Y	-0-			19
*06	921 N	23	-0-	-898	-0-	23 2	Y	-0-			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	25	895	1	1	24	2	Y	-0-			23
*06	918 N	23	-0-	-895	-0-	23	2			Y	-0-			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

HOWELL, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786						
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	36	-0-	36	1456	1	1	35	2	Y	-0-			2
*06	1488 N	32	-0-	-1456	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798						
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	24	-0-	24	297	24	2			Y	-0-			58
*06	320 N	23	-0-	-297	-0-	23	2			Y	-0-			58
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764						
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	36	-0-	36	495	36	2			Y	-0-			5
*06	527 N	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092				
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
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			67
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			67

PIONEER, N. (CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-

PIONEER, N. (CADDO)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
SOOTER				WELL #: 2	RRCID -> 090132	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2552	- 2572			
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT			-0-

BOUQUET, T.				WELL #: 2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2584	- 2604			
02	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-

SOOTER				WELL #: 3	RRCID -> 097750	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 2609	PERF. 2558	- 2576			
02	14B2 EXT	57	-0-	57	57	44	3	N	12			193
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57			N	NO RPT			193
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57			N	NO RPT			193
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57			N	NO RPT			193
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57			N	NO RPT			193
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57			N	NO RPT			193

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
HOHERTZ, A. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3798	- 3803		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NW -52				WELL #: 7	RRCID -> 262007	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3914	- 3920			
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-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-			-0-
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY -44-				WELL #:	1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-			24
03	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-			24
04	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-			24
05	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-			24
06	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-			24
07	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	2			N	-0-			24

COODY-44-A				WELL #:	2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860	
02	1092 N	895	-0-	-197	-0-	731	2	164	9	N	149	167	1	54
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	711	2	245	9	N	223	235	1	42
04	1230 N	860	-0-	-370	-0-	660	2	200	9	N	182	166	1	58
05	992 N	828	-0-	-164	-0-	664	2	164	9	N	149	165	1	42
06	930 N	662	-0-	-268	-0-	507	2	155	9	N	141	167	1	16
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	503	2	163	9	N	148			164

PITTMAN (CADD)				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	
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-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020 - P/A 06/29/20

PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC				016944										
FAMBRO "9"				WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FAMBRO "9"				WELL #:	2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3884 - 3900	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944														
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952								
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
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					53
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872						
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-
06	300 N	68	-0-	-232	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932								
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-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896								
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-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
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-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2	N	-0-			-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
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-
06	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2	Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
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-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2	N	-0-			-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
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
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			61
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2	N	-0-			61

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			42
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910				
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100
//CONT.// 088563

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS

WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC
E.C. THOMPSON GU 1

208171
WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOXOM

WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

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
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			157
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	N	1	46 1		112

FAMBRO

WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

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
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			42
*07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			42

FAMBRO

WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

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	169 1		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
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	904 2	1 9	N	1			23
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849 2		N	-0-			23

SIKES-RANDALL

WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

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
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471 2	8 9	N	7			109
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	237 2	1 9	N	1			110

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2	N	-0-			-0-
*07	3056 N	3024	-0-	-32	-0-	3024	2	N	-0-			-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
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-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2	N	-0-			-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
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
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	606	2	117 9 N	106			190
07	1240 N	736	-0-	-504	-0-	605	2	131 9 N	119	173 1		136

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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										
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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										
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
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			87
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			87

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
MCNALLEEN OIL CO., INC.		//CONT.// 555040										
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904				
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
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
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			53
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543 2		N	-0-			53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950				
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-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
*07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			-0-

PETEX ROBERSON J.		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896				
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-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044				
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940				
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-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2	N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904		
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
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	715	2	77 9 N	70	171 1		70
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4 9 N	4			74

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	4 7		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890		
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-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980		
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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			46
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
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
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			7
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			7

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
*07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914		
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	792	2	37	9	9
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			9
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			9
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			9
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			9
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			9

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			173	129	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			50	170	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			235	159	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			332	167	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			331	331	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			451	499	1

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
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
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-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2	N	-0-		-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944		
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246 2	N	-0-	60 1	47
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	272 2	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
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		107
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		107

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
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
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		4
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942		
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-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	742	-0-	-622	-0-	742 2	N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970		
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
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	61 6	-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		124
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-		124
06	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6 2	N	-0-		124
07	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7 2	N	-0-		124

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
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
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2	N	-0-		42
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		42
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		42
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		42
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		42
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	866	2	8 9 N	7		49

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	178	2	22 9 N	20		75
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		75
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26 9 N	24		99
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15 9 N	14		113
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15 9 N	14		127
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	682	2	33 9 N	30		157

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	327	2	N	-0-		57
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		57
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		57
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		57
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		57
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2	N	-0-		57

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976			
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108			
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
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		147
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		147

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010					
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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	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					
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
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			131
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			131

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992					
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
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			26
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2		N	-0-			26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100					
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-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066					
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-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884					
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
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	N	7			140
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			140

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980					
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920					
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	1	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904					
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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			26
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			26

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73			101

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968			
M	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
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940			
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980			
02	392 N	68	-0-	-324	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980			
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345	2	N	-0-	-0-	34
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	34
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	34
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	34
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	34
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2	N	-0-	-0-	34

POST OAK OPERATING, LLC HARE		671881		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	23
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	23
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	23
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-	-0-	23
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2	N	-0-	-0-	23
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	23

SAFARI RESOURCES, LLC HEAD '15'		743194		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	21
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	21
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	21
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-	21
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	21
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	21

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194									
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
M	O	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
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	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		33
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		33
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		33

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
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	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		8
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		8
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014			
DENNEY		WELL #: 1									
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	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		41
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		41
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		41

HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012			
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050			
JOHNSON "12"		WELL #: 1									
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		17
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		17
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		17

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906								
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930								
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			55
*07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	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

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	365	-0-	148	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06		210 N	36	-0-	-174	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		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

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

PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

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-
06		2280 #	2191	-0-	-89	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
07		2480 #	1559	-0-	-921	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

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-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

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		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

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

POCO (CADD)		72054 150			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
J & J WHITESIDE INC.		427649			WELL #: 3	RRCID -> 182003	COMPL. DATE 05/01/1987	TOTAL DEPTH 3052	PERF. N/A							
WHITESIDE		-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE		72054 150			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
WHITESIDE		427649			WELL #: 4	RRCID -> 182004	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 3125	PERF. N/A							
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	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	12	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925			WELL #: 1	RRCID -> 151110	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3669 - 3690							
WELDON "A"		-----														
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
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	376	1	438	3	Y	-0-					41
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	297	1	452	3	Y	-0-					41

CHASTAIN		72300 200			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
EXTECH OPERATING, LLC		257019			WELL #: 2	RRCID -> 109449	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4194 - 4212							
VIETH, F. "B"		-----														
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-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

VIETH, F. "D"		72300 200			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
VIETH, F. "D"		257019			WELL #: 1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 5596	PERF. 4362 - 4401							
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-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
 VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3		N	-0-			-0-
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 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

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

 TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

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

 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

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
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	264 1	1099 2	N	-0-			32
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	273 1	1078 2	N	-0-			32

 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

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-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	63 1	116 3	Y	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	70 1	118 3	Y	-0-			-0-

 TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	276 1	504 3	Y	-0-			-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	302 1	512 3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	050795	COMPL. DATE	05/31/1971	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW 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
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-
06		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	552	1	1009	3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1634	-0-	-9	-0-	607	1	1027	3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	062199	COMPL. DATE	04/01/1975	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	3790 - 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-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	108	1	197	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	126	1	214	3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4780 - 4799			
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
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	3	Y	-0-			3
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	85	3	Y	-0-			3

BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071 - 4084			
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-
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	77	1	140	3	Y	-0-			-0-
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	72	1	123	3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940 - 4164			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
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
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	234	-0-	234	-0-		234 3		N	-0-		-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	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
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-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3		N	-0-		-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 3		N	-0-		-0-

LAMKIN, W. W.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806 - 4828
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
MCCALL, J. D.				1 T								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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
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
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
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-		45 1	82 3	Y	-0-		6
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		46 1	79 3	Y	-0-		6

DAVIDSON-BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169 - 5180
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
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-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-		18 1	33 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-		22 1	37 3	Y	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																	
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		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																	
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-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	135	1	246	3	Y	-0-					-0-
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	163	1	277	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER							
GO OIL CORP. 311420																	
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508																	
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
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					99
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	10					109

OXXN 630579																	
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311																	
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538																	
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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER							
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510																	
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-					44

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
BALLARD, F.B.				WELL #: 1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 4741	- 5000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222								
BANKS, PATRICIA				WELL #: 1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKS, PATRICIA				WELL #: 2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931			
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-
06	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT			-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			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 4354	- 4405			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
WOODY, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	081815	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481	PERF. 3934 - 4116	
M	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
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
*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-			9
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	9 1	81 2	N	-0-			9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
HARRIS "E"				WELL #:	2	RRCID ->	084666	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4346 - 4356	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
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	
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	8	-0-	4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS, A. E.				WELL #:	2	RRCID ->	210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 - 2758	
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	8	-0-	4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
MURRAY, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	30 1	47 3	Y	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	42 1	65 3	Y	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	46 1	67 3	Y	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	37 1	72 3	Y	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	38 1	70 3	Y	-0-			-0-
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	40 1	69 3	Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A	
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	115 1	181 3	Y	-0-			20
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	121 1	185 3	Y	-0-			20
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	134 1	197 3	Y	-0-			20
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	110 1	215 3	Y	-0-			20
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	113 1	207 3	Y	-0-			20
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	110 1	186 3	Y	-0-			20

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
VIETH, BENNY				885580									
VIETH, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-		-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-		-0-
05	1426 N	502	-0-	-924	-0-	502	2			N	-0-		-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	871	2	29	9	N	26		26
*07	3100 N	3389	-0-	289	289	3383	2	6	9	N	5		31

PRATER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
05	1 X	2822	-0-	2821	-0-	2822	2			N	-0-		-0-
*06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-		-0-
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-		-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274									
MCCLUSKEY				WELL #:	1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2230 - 2288
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
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	14	-0-	14	642	14	2			N	-0-		-0-
06	0 W	37	-0-	37	679	37	2			N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	679					N	NO RPT		-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961
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	14	-0-	14	642	14	2			N	-0-		-0-
06	0 W	37	-0-	37	679	37	2			N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	679					N	NO RPT		-0-

MCCLUSKEY				WELL #:	2	RRCID ->	215944	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2262 - 2301
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.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J		72511 500 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3980 - 4010						
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					21
07		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		
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		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-					-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-					-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-					-0-
*07		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-					-0-
		POPP		WELL #:		8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332		
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		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-					-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-					-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-					-0-
*07		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-					-0-
		POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086				
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-
06		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-					-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-					-0-
		ASHBY		WELL #:		3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106		
02		12 N	1	-0-	-11		-0-	1	2	N	-0-					33
03		14 N	1	-0-	-13		-0-	1	2	N	-0-					33
04		11 N	6	-0-	-5		-0-	6	2	N	-0-					33
05		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2	N	-0-					33
06		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-					33
*07		13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-					33
		POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934				
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-
06		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	Y	-0-					-0-
*07		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	Y	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280												
ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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-
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
*07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-	-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882												
02		336 N	45	-0-	-291 B	-0-	45	2		N	-0-	14
03		496 N	47	-0-	-449 B	-0-	47	2		N	-0-	14
04		360 N	196	-0-	-164 B	-0-	196	2		N	-0-	14
05		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-	14
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-	14
*07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-	14

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125												
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-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- 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												
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	36
07		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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000												
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
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-	58
*07		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-	58

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714		
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
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-
06	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006		
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
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
*07	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		
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-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408												
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102		
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
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			18
*07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.) 72518 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E. "B" WELL #: 1B RRCID -> 282991 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 3927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-			-0-
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486
 DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	68	-0-	68	-0-	59	4	9	9	N	8			341
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	4	9	9	N	8			349
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	42	3	6	9	N	5			354
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	N	-0-			-0-
*07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140	3	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2021

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

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

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
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			27
*07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-			27

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-			32
*07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-			32

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			Y	-0-	183
*07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			Y	-0-	183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
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
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			Y	-0-	172
*07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			Y	-0-	172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
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
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	63
*07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
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
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-	8
*07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 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												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696		
M	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

SPENCE ENERGY COMPANY		809332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
GEORGE, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2007						

		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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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
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	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PRUET		679299								
PRUET		WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895
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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		12

ROCK OPERATING		722855		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
YARBROUGH, J.A. #2		722855								
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 - 3838
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
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-
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	297 2	N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095								
LEE, BRENDA		WELL #:	1	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4010 - 4032
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1369 3	12 9		N	11			67
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229 3	14 9		N	13			80
04	2340 N	1997	-0-	-343	-0-	1983 3	14 9		N	13			93
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621 3	4 9		N	4	62 1		35
06	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123 3	9 9		N	8			43
07	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	1518 3	17 9		N	15			58

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

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-
06	480 N	261	-0-	-219	-0-	14 1	247 2		N	-0-			-0-
*07	465 N	88	-0-	-377	-0-	3 1	85 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

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-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2			N	-0-			-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 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

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-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2			N	-0-			-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-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				
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	72	-0-	72	81	72	3			Y	-0-			-0-
*06	96 R	15	-0-	-81	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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				
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
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			149
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4	140	1	13

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192				
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-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
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-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

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

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

02	0 A		-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	84	#	44	-0-	-40	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
03	93	#	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			23
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			23
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			23
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			23
*07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	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	ALLOW 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
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
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			10
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
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
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
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-
06	750 #	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*07	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
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-
06	210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-			-0-
07	217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-			-0-

TIBBELS		WELL #:		1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATTON		WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	960 #	879	-0-	-81	-0-	879 2			N	-0-			-0-
07	992 #	862	-0-	-130	-0-	862 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
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
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	N	24	64	1			29
*07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					39

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355						
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
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	255	2	46	9	N	42	114	1			51
*07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	188	2	20	9	N	18					69

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442		
M	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		140 #	108	-0-	-32	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
04		150 #	123	-0-	-27	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
05		155 #	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174 2		Y	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3404 - 3452	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292	
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*07		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3346 - 3368	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467	
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-
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
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-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*07	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				
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-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*07	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				
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-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*07	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		
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
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			80
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733									
DECKER				WELL #: 1	RRCID -> 184580	COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3374	- 3393				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2 R	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
03		2 #	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06		2 #	1	-0-	-1		1 2		N	-0-			-0-
07		2 #	1	-0-	-1		1 2		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: EASTLAND						
DEMPSEY, WESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 123307	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3496	- 3508				
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06		6 R	6	-0-	-0-		6 2		N	-0-			38
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

MEEKS, R. E.				559252			CNTY: EASTLAND						
MEEKS, VERNA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 3795	PERF. N/A					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022			CNTY: EASTLAND						
WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3490	- 3525				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER					
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	14		109
						15	9						
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	N	74		183
						81	9						
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	N	13		196
						14	9						
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	13		209
						14	9						
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	N	-0-		209
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		209

REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #:		6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732					
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-

REAGAN (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN MARY		75032 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A					
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-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		-0-

YEATS		WELL #:		3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871			
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-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713	
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
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-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT		-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B DENY	-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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 #	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3283 - 3314	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3890 - 3895	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
M	ALLOW 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	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									
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
06	15 #	5	-0-	-10	-0-		5	2	Y	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-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
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-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2	N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2	N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
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
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2	Y	-0-			39
07	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2	Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE				WELL #:	4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
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-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-		347	2	Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-		354	2	Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
02	196 #	98	-0-	-98	-0-		39	2	Y	54	83	1	62
03	186 #	148	-0-	-38	-0-		73	2	Y	68	79	1	51
04	180 #	131	-0-	-49	-0-		73	2	Y	53	84	1	20
05	186 #	126	-0-	-60	-0-		75	2	Y	46			66
06	150 #	107	-0-	-43	-0-		45	2	Y	56	79	1	43
07	155 #	154	-0-	-1	-0-		62	2	Y	84	87	1	40

BECK, RAYMOND ONE				WELL #:	1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540	
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443	
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-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
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-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-

SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	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	
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-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
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
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			43
*07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 -	3353
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
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
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			9
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 -	3368
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-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 -	3248
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 -	3360
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-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	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-
06	300 #	25	-0-	-275	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC.		091040											
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 -	2983
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-
06	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	248 #	117	-0-	-131	-0-	117	2		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BYRNE OIL COMPANY				119795											
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-			-0-
07		124 #	89	-0-	-35	-0-		89	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		
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
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	3		N	-0-			119
*07		198 R	198	-0-	-0-	-0-		198	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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488		
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
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			20
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
06	1200 #	651	-0-	-549	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	1240 #	700	-0-	-540	-0-	700	2			N	-0-			-0-

JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
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
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	Y	16	22	1	19
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	81	2	30	9	Y	27	24	1	22

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368		
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
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	82	2	18	9	Y	16	22	1	19
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	91	2	30	9	Y	27	24	1	22

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370		
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
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	173	2	56	9	Y	51	72	1	62
07	DLQ G-10	291	-0-	291	291	191	2	100	9	Y	91	80	1	73

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463		
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-
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448		
02	280 #	166	-0-	-114	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456	
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-	18	
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	18	
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	18	
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	18	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-	18	
07	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-	18	

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455	
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-	36	
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10	9	Y	9	45	
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	45	
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-	45	
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-	45	
07	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-	45	

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-	2	
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	2	
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	2	
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	2	
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	2	
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-	2	

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-	2	
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	3	
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	3	
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	3	
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-	3	
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-	3	

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373	
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	49	2	22	9	Y	20	23	
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	95	2	42	9	Y	38	28	
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	99	2	43	9	Y	39	34	
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	99	2	40	9	Y	36	36	
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	Y	22	27	
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	101	2	42	9	Y	38	31	

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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-			-0-

HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
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-
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
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-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
*07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
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-
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
*07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345										
WALKER, M.				WELL #:	1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514	
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
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	126	3	1	9	N	1			20
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	1			21

WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
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
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			9
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517		
M	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
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-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
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		
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	27 3	35 9	N	32			62		
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	30 3	25 9	N	23	82	1	3		

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
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		
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1		
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1		

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
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		
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	27 3	35 9	N	32			62		
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	30 3	25 9	N	23	82	1	3		

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
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		
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			3		
*07	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 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
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-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

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-
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
 CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

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 #	398	-0-	26	-0-	398	3			N	-0-			64
*06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			64
07	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

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 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			82
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			82
07	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

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 #	125	-0-	1	-0-	125	3			N	-0-			54
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			54
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	279	3	12	9	N	11			51
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	418	3		4	N	4	45	1	10
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	289	3	13	9	N	12			22
05	279 #	309	-0-	30	-0-	301	3		8	N	7			29
*06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	337	3	12	9	N	11			40
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			40

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	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS, B.		WELL #:		1	RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004														

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														

GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021														

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291												
HITTSOON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
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-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	37
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	37
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398												
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-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												
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468												
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442												
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
07		1 R	1	-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												
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	70
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	71
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	72
05		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	72
*06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	73
07		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	73

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382	-	3392
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015												

WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354	-	3366
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NORTON, C.U.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239	-	3258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SNOW-NORTON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3214	-	3224
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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020	-	3042
02	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1254 3	2 9	N	2		184	
03	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1625 3	2 9	N	2		186	
04	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-		186	
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-		186	
06	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-		186	
*07	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		186	

RUSSELL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3222	-	3244
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)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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
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-
06	1260 #	579	-0-	-681	-0-	579	3		N	-0-		-0-
07	1302 #	951	-0-	-351	-0-	951	3		N	-0-		-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION										835707							
BALL										WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	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	
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-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	14	1	244	2	N	-0-				-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	14	1	327	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	
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	495	-0-	61		-0-	495	2		N	-0-					120
06	480	N	441	-0-	-39		-0-	441	2		N	-0-					120
07	527	N	NO RPT	-0-	-527		-0-				N	NO RPT					120

MARTIN, FRANK -27-										WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004	
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	81	-0-	50		-0-	81	2		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2		N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM										WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A	
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	81	-0-	-43		-0-	81	2		N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	2		N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155		-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	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
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	949	-0-	143	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2	N	-0-	-0-	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
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	389	-0-	79	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
07	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			
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	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
07	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			
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	446	-0-	384	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256			
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	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242			
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	771	-0-	58	-0-	771	2	N	-0-	-0-	
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950			
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	661	-0-	103	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
06	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
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	* 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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				WELL #: 1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 1932	-	1944			
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	71	1	1905	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	77	1	1991	3	N	-0-		-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A					
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-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	N	-0-		-0-
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	3	N	-0-		-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2952	-	3178			
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-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	29	1	863	3	N	-0-		-0-
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	32	1	918	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	O	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	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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													
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-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020													
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-
06		1170 N	1024	-0-	-146	-0-	34	1	990	3	N	-0-	-0-
07		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	36	1	1032	3	N	-0-	-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026													
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-
06		2400 N	2319	-0-	-81	-0-	190	1	2129	3	N	-0-	-0-
07		2511 N	2339	-0-	-172	-0-	196	1	2143	3	N	-0-	-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033													
02		2800 N	2924	-0-	124	124	89	1	2829	3	N	5	95
03		3313 X	3189	-0-	-124	-0-	92	1	3094	3	N	3	98
04		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	3	N	4	102
05		3007 X	2910	-0-	-97	-0-	92	1	2816	3	N	2	104
06		2910 X	2678	-0-	-232	-0-	93	1	2585	3	N	-0-	104
07		3007 X	2653	-0-	-354	-0-	95	1	2558	3	N	-0-	104

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													
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-
06		540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-	-0-
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	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 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
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-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

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-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 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	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
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-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-		-0-
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-		-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460				
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-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	120	1	173	2	Y	-0-	-0-
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	124	1	241	2	Y	-0-	-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864				
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-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-		-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508				
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-
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2		Y	-0-		-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		Y	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		090870 WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A				
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
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	3	10	9	N	9	184
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	9	N	3	187

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110				
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
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3		N	-0-		100
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 3		N	-0-			52
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			52

 DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

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
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			10
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			10

 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

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-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
*07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-

 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

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
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			20
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			20

 FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
LINDSEY, MAURICE				501402						
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OXXN				630579						
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388	
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189	
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136	
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881	
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	774	2	N	-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2	N	-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 2	N	-0-		-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
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
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	16 1	983 2		N	-0-		6
07	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 2			N	-0-		6

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
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
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	34 1	2140 2		N	-0-		16
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1 1	1786 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-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
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-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	120 1	433 2		Y	-0-		-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	124 1	414 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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077470	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4502 -	4670			
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
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			16
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 126923	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4477 -	4567			
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
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 3		N	-0-			27
07	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 3		N	-0-			27

NEWSOM				WELL #: 2	RRCID -> 204447	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4166 -	4196			
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-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 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			
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-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4566 -	5289			
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
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1	1309 2	N	-0-			3
*07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1 1	1382 2	N	-0-			3

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 -	4098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	656 2	N	-0-			-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	2100 -	2104
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO 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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 -	1702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
*07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-		-0-	

FINCH, M.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 -	1672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
*07	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3		N	-0-		-0-	

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
H.R.M		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246				
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
02	10 N	10	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BPA OILFIELD SERVICES		085371										
TAYLOR, TED		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/27/2021												

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RHONE, DON		088563										
		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296				
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	20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56	76
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	280	2	43	9	N	39	115

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089				
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	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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 PROD	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NT MINERALS, LLC		615872						CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934					
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-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-				-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						CNTY: EASTLAND							
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: EASTLAND							
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-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					
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
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	234	3	3	9	N	3				116
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4				120

GROVE, W.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 3993		PERF. N/A					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

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
 KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1					43
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	N	2					45

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					48
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2					50
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	N	4					54
*02	532 N	363	-0-	-169	-0-	360	3	3	9	N	3					57
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4					61
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					61
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					61
*06	570 N	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					61
07	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	3			N	-0-					61

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 CHEROKEE OPERATING 147433
 KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

PETEX 659782
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

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-
06	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*07	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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 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
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-			-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110
02	700 #	687	-0-	-13	-0-	687 3	N	-0-			-0-
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-			-0-
04	750 #	715	-0-	-35	-0-	715 3	N	-0-			-0-
05	775 #	678	-0-	-97	-0-	678 3	N	-0-			-0-
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	749 3	N	-0-			-0-
07	775 #	759	-0-	-16	-0-	759 3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HINSON, ED		WELL #:	8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4154 - 4168
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990
02	1092 #	893	-0-	-199	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
04	1050 #	949	-0-	-101	-0-	949 3	N	-0-			-0-
05	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932 3	N	-0-			-0-
06	1080 #	985	-0-	-95	-0-	985 3	N	-0-			-0-
07	1116 #	919	-0-	-197	-0-	919 3	N	-0-			-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #:	1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4004 - 4020
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-

RICKEYS (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
06	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	N	-0-		28
*07	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-		28

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

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
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	164	3	20	9	N	18	110
07	155 #	49	-0-	-106	-0-	46	3	3	9	N	3	113

WOODSON OIL CO. 939420
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKEYS (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

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-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-	-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-

RICKEYS (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

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

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																			
PETEX //CONT.// 659782																			
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1	N	-0-	-0-	-1	-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-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002																			
02		1652	N	1519	-0-	-133	-0-	-0-		1519	2		N	-0-					-0-
03		1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		1903	2		N	-0-					-0-
04		1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-		1686	2		N	-0-					-0-
05		1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-		1785	2		N	-0-					-0-
06		1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-		1616	2		N	-0-					-0-
*07		1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-		1780	2		N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116																			
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		37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999																			
02		168	N	153	-0-	-15	-0-	-0-		153	2		N	-0-					64
03		176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-					64
04		220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2	51	9	N	46	46	1		64
05		162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-				64
06		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-				64
07		217	N	150	-0-	-67	-0-	-0-		150	2			N	-0-				64

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170																			
02		1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	2			N	-0-				90
03		497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-				90
04		1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		1180	2	18	9	N	16	15	1		91
05		993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-		993	2			N	-0-				91
06		1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-		1620	2			N	-0-				91
*07		2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-		2142	2			N	-0-				91

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972																			
02		980	N	879	-0-	-101	-0-	-0-		879	2			N	-0-				89
03		1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-				89
04		1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	2			N	-0-				89
05		807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		807	2			N	-0-				89
06		701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		701	2			N	-0-				89
07		1085	N	709	-0-	-376	-0-	-0-		709	2			N	-0-				89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946																			
02		2100	N	2016	-0-	-84	-0-	-0-		2008	2	8	9	N	7				49
03		2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-		2242	2	19	9	N	17				66
04		2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-		2115	2	11	9	N	10				76
05		2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-		2166	2	11	9	N	10				86
06		1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-		1874	2	2	9	N	2				88
07		2201	N	173	-0-	-2028	-0-	-0-		173	2			N	-0-				88

RICKELS (MISS.)
SKY RESOURCES, INC.
MAC

76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)
SKY RESOURCES, INC.
TODD

76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RIEBE (ATOKA CONGL)
HUNTER ENERGY, INC.
LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
418929
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 3900)
G & F OIL, INC.
RITCHIE

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
292000
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					102
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					107

KEATING ENERGY, INC.
RAGLE J.B.

453142
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					41
07	2263 N	1756	-0-	-507	-0-	1756	2			N	-0-					41

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H.

631388
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					31
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					31

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	98 1		15
*07	3100 N	4690	-0-	1590	1590	4690 2		N	-0-			15

GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-			54
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			54

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856				
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
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			27
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			27

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A				
FLOW DON L.		WELL #: 1										
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870								
JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A		
M	O	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
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-	64
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	64
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	64
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	64
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-	64
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	-0-	1
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	1
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2	N	-0-	1
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-	1
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-	1
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-	1

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1								
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-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
RHODES RANCH		WELL #: 1								
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-	-0-
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3	N	-0-	-0-
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	3	N	-0-	-0-
05	961 N	647	-0-	-314	-0-	647	3	N	-0-	-0-
06	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	3	N	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-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		
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547	2	N	-0-	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	79	67 1 12

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
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-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
CRAWFORD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808						CNTY: PALO PINTO				
PIERCE R.N.		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
D.J. & T. ENERGY		196227										
CRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	199570	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3247 - 3252	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
RINGO		WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
ROYE D.S.J.		WELL #:	3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3388 - 0	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3682 - 3690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	392	226	-0-	-166	-0-	226 3	N	-0-			-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 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	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
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
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
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-			16
07	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795 2	N	-0-			16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			137
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)												
SHAIDA, JOHN H.												
GRIFFIN, J.M.												
77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
768650												
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	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	133
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	143
							11	9				
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	18
							13	9				
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
ROBERTSON CSL												
817555												
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		700 N	365	-0-	-335	-0-	46	1	319	3	N	164
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	72	1	601	3	N	13
							2	9				
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	611	3	N	17
							4	9				
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	N	21
							4	9				
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	N	24
							3	9				
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	77	1	610	3	N	28
							4	9				

ROBINETT (MISS)												
ARNOT OIL COMPANY, LLC												
ROBINETT UNIT												
77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
033012												
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	703	-0-	-599	-0-	703	2		N	-0-	-0-
06		1260 X	808	-0-	-452	-0-	808	2		N	-0-	-0-
*07		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	-0-

BARRICK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	197
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	202
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	207
05		31 N	88	-0-	57	-0-	81	2	7	9	N	213
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	N	218
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	9	N	45

GOLDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-	23
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	23
*07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
ALDENHOVEN, CARL		WELL #:	2A	RRCID ->	139191	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3704 - 3754			
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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			
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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			
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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	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			
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
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-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	186 1	216 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	123 1	186 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			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019 - P/A 10/15/19

ROCKWELL (CONGL UPPER)
BASIN OPERATING INC.
GREEN, W.H.

77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
054545

WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY
WALKER-BUCKLER "72"

834335
WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9 9	Y	8			142
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	843	2	7 9	Y	6			148
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2 9	Y	2			150
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9 9	Y	8			158
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11 9	Y	10			168
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	895	2	9 9	Y	8			176

ROCKWELL (GARDNER)
BASIN OPERATING INC.
WALKER BUCKLER 78

77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
054545

WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

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	381	-0-	381	3498	381	3		Y	-0-			-0-
05	2900 N	401	-0-	-2499	999	401	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	999				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	999				Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION
WALKER-BUCKLER

800750
WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7 9	N	6			83
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	2	35 9	N	32			115
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			115
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			115
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			115
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			115

WALKER-BUCKLER

WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
BALKUM-GINCO "B"

77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
239726

WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			39
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			39
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			39
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			39
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	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
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-
06	480 N	125	-0-	-355	-0-	125 2	N	-0-			-0-
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-

BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372	
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-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-

Q A P SERVICES, INC.		684429						CNTY: STEPHENS			
GARRETT, G.		WELL #: 1		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A	
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
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	N	-0-			73
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3	N	-0-	59 1		14

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 STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 - 3909
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
06	4680	4469	-0-	-211	-0-	4469	3		N	-0-		101
07	4836	4676	-0-	-160	-0-	4676	3		N	-0-		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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
07	INJECT	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 1	9

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 - 3724
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 - 4074
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
06	4129	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-		27
*07	3836	3836	-0-	-0-	-0-	3836	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	ALLOW 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072								
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-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798								
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-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
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	131	-0-	-24	-0-		131 2		N	-0-			-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-		121 2		N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

RYAN (CONGL. 4365)		PETROBAL OMEGA 1, LLC		WILLINGHAM		79145 350	35554	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
				//CONT.//		660307	660307											
				WELL #:		7		RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245	-	4250	

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	35554						Y	-0-					-0-

WILLINGHAM				WELL #:		3		RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

SDC (GARDNER, LOWER)		REVARD PETROLEUM, L.L.C.		SNYDER "66"		79222 225	703609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
				WELL #:		2		RRCID ->	153933	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3000	-	3038	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)		CREEK ENERGY, INC.		MCFARLANE		79225 500	188579	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN								
				WELL #:		1		RRCID ->	082680	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2804	-	2808	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		BRAKA OPERATING, L.L.C.		WILSON, CLAYTON		79348 500	088563	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
				WELL #:		1		RRCID ->	125628	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3027	-	3120	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	14	9	N	13	153	1				37
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	18	9	N	16						53
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	N	21						74
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	-0-	427	2	30	9	N	27						101
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	20	9	N	18						119
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	25	9	N	23						142

BUSHNELL, H.				WELL #:		1		RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3027	-	3121	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
EMMA KENT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138690	COMPL. DATE	02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3173	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098	
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-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-		-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-		-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106	
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
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		2
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		2

BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121	
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
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		52
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		52

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178	
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
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		13
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	
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-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	260	-0-	105	-0-	260	2			N	-0-					20
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					20
07	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

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	223	-0-	68	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

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	56	-0-	25	-0-	56	2			N	-0-					119
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					119
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

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	154	-0-	61	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-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

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	14	-0-	14	600	14	2			N	-0-					-0-
06	0 W	37	-0-	37	637	37	2			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	637					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	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

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	14	-0-	14	605	14	2			N	-0-		-0-
06		0 W	37	-0-	37	642	37	2			N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT		-0-

ROBERTS (A)			WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914		
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	15	-0-	15	570	15	2			N	-0-		-0-
06		0 W	43	-0-	43	613	43	2			N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	613					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		
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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		
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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		
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-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
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-						
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-						
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-						
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
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-						
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-						
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-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	
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						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152						
07		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	
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-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		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	
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-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		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	
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-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		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	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
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289		
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150		
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172		
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202		
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		224880	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 -	2164	
LLOYD, H. J.											
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60 N NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-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	
02	56 N 50	-0-	-6	-0-	-0-	50 4		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60 N NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RENDELMAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 -	2260	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-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	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	4	Y	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-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	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
STRANGE, D.										WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-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	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-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	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-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	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		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 4	-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-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF.	2086 - 2134
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-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2188 - 2237
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-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302
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		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35		

EUBANK, CHARLES W.		255145			RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2321
NEWMAN, V. C.		WELL #:		2								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OTEX LLC		628115			RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2218 - 2285
GARRETT, G. W.		WELL #:		9								
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-		
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		N/A		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		N/A		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2300			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RINGO RIG LLC		712386		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
RENDLEMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		N/A		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		N/A		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A			
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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										
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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										
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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										
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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										
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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										
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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										
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	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	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2205 - 2240
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2196
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352 - 2372
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MOORE, LEILA J.		WELL #:		1	RRCID ->	018183	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2309 - 2311
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REEVES, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	018188	COMPL. DATE	05/13/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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		WELL #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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 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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 - 2199
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 - 2130
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 - 2256
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 - 2151
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 - 2278
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ERWIN		WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 - 2283
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-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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								
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 - 2092
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 - 2340
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 - 2254
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
POWELL, GARLAND		WELL #:	1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2256 - 2319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RINGO RIG LLC		712386									
HERRING, V.		WELL #:	6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330 PERF. 2145 - 2177		
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
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	
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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932									
ANDREATTA, J.		WELL #:	2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180 PERF. 4032 - 4036		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3		N	-0-			-0-

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786				
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	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-
*06	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 3		N	-0-			-0-
*07	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676 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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525										
BLACKWOOD		WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589				
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-
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 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				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
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-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-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	
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
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3	N	-0-		21
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	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	
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	190	-0-	190	344	190	2	Y	-0-		10
04	344 N	67	-0-	-277	-0-	18	1	49	3	Y	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	Y	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	3	Y	-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	Y	-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021	
02	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2	Y	-0-		9
03	DLQ G-10	123	-0-	123	210	123	2	Y	-0-		9
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	3	Y	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	3	Y	-0-

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	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

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

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638
REEVES												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954
STEPHENS "21"												
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550
SWENSON												
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-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936
KEMP												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167
DABNEY												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

COLEMAN		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
DABNEY		035486		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132
DABNEY												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	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	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
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
06		3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3634 3	1 9		N	1		38
*07		3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3677 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
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
06		120 #	51	-0-	-69	-0-	51 3			N	-0-		120
07		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 3			N	-0-		120

SET RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: PALO PINTO						
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014
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-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		-0-
*07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 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
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-
06		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-		-0-
*07		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 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(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-		2015 2		N	-0-			-0-
*07		2104 R	2104	-0-	-0-	-0-		2104 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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523					WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-

WALKER-ESTATE 'A'					WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

BEEHIVE OPERATING, LLC																
WERR BULLOCK																
WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

JNS PRODUCTION, LLC																
HARGROVE "D"																
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

MILLENNIUM OPERATING COMPANY																
MUSSELMAN "24"																
WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082																
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				
06	690 #	503	-0-	-187	-0-	503	2		N	-0-		197				
*07	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3 9	N	3		200				

PETEX																
BROOKS, TOM																
WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724																
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				
06	750 #	316	-0-	-434	-0-	316	2		N	-0-		67				
*07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	685	2	19 9	N	17	76 1	8				

ROYALL																
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729																
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97				
07	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	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

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3392 - 3396			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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			
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	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-			-0-
07		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			
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER PETROLEUM				028882											
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	074381	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1958 - 1982			
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4507				N	NO RPT					141
07		14B DENY	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																
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979																
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-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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																
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
07		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																
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
07		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																
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		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2		N	-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	2		N	-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2		N	-0-
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2		N	-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOOKER 23												
WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3		N	-0-
04		120 N	82	-0-	-38	-0-		82	3		N	-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-		196	3		N	-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-
*07		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3		N	-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07		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															
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		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			165
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			165
*06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			165
07		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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07		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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
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		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-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	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
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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-	-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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	BALANCE										
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-										
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-										
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-										

GROTHE, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-										
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-										
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-										
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-										
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-										
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-										

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

M & K OPERATING LLC													518499											
NAIL B-9													WELL #:	2	RRCID ->	114942	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	805	-	847
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										

NAIL B-8													WELL #:	6	RRCID ->	128587	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	946	PERF.	760	-	766
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411													
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	306	2				-0-	
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				-0-	
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2				-0-	
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				-0-	
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2				-0-	
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2				-0-	

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486													
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537													
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				4	
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2				4	
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				4	
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				4	
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2				4	
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				4	

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484													
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	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
06	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2				-0-	208
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28	236

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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-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																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. I. D. DRILLING INC 631265																	
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613																	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-		993	2		N	-0-					-0-

PETRO-STARR 660161																	
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
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-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		T. A.	-0-	-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		
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-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

LANE, M.													WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950 - 1962		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					

LANE, M.													WELL #: 3	RRCID -> 187426	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 2050	PERF. N/A		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		0 W	NO RPT	-0-	-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		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8					
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	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															
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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	139	146	1	92
							153	9							
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	122	148	1	66
							134	9							

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812															
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108															
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
VAN OPERATING, LTD.												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021												
WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
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-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2	N	-0-		-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2	N	-0-		-0-
SHANE (SCULLY)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
GOTCHER												
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHARPE (ATOKA)												
OXXN												
MURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692				
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		17
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		17
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		17
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		17
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
S2 OIL, LLC		743227										
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779				
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3		Y	-0-		-0-
*07	421 N	203	-0-	-218	-0-	203	3		Y	-0-		-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756				
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	3		Y	-0-		-0-
*07	421 N	203	-0-	-218	-0-	203	3		Y	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
CAFFEY, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
COOPER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160	
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
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-

FRY, T. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115	
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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-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	
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-

REED, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126	
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
CRAWFORD, A. D.		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
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
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	78
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	78

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARDUE OIL, INC.		639400									
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
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	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-	-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-			-0-
*07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890		
02		560 N	168	-0-	-392	-0-	168 2	N	-0-	2 7		-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
*06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			-0-
07		775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2	N	-0-			-0-

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		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2846 - 2856		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMBA (MISS.)		83666 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 155311		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4853 - 4931		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-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 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
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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

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-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

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-
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	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

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-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

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
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			63
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	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	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			
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			
06		510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3	N	-0-			43			
07		527 N	255	-0-	-272	-0-	255 3	N	-0-			43			

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842				
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			
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			47			
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-			47			

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800				
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			
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			28			
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 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
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		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-			
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-			
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		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
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-			
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	251 2		-0-			
*07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	248 2		-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
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		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-			
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-			
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2	N	-0-			-0-

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 2872 - 2901		
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	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922	2	N	-0-			-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										
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649		
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	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710		
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870		
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	546	36	-0-	-510	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649										
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	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740		
02		14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	3	-0-	3	23	3	2	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	1	24	1	2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	26	2	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980		
WHITESIDES		WELL #: 1										
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2704 - 2761		
LEBLEU		WELL #: 1										
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2	N	-0-		-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1	N	-0-		-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:	1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2652 - 2682
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2814 - 2828
02	123	N	123	-0-	-0-	123 2		-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	144 2		-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	158 2		-0-
05	152	R	-0-	-0-	-152			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155		NO RPT	-0-
MOORE OIL AND GAS		WELL #:	1	RRCID -> 032872	COMPL. DATE 04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765
WASHBURN, C. E.		581275						
02	148	N	148	-0-	-0-	148 2		-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	166 2		-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	161 2		-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	167 2		-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	163 2		-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	165 2		-0-
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:	1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2758 - 2764
MAY VETA		953796						
02	168	N	129	-0-	-39	129 3		-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	247 3		-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	751 3		-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	733 3		-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	715 3		-0-
07	713	N	616	-0-	-97	616 3		-0-
TAYLOR, NOBLE		WELL #:	1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3792
02	383	N	383	-0-	-0-	383 3		-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	490 3		-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	459 3		-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	469 3		-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	468 3		-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	363 3		-0-

SITTERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION WALLACE		022922		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			81

SKAGGS (2700)		83880 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HARDIN		105675		WELL #: 1		RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630			
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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

PINTAIL PIPE, LLC		665752		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ASHLEY		1		WELL #: 1		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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. RODRIGUEZ		054545		WELL #: 1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227			
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SMELLEY		197689		WELL #: 1		RRCID -> 097985		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760	
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-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766		
HARRELL				8							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656 - 1662		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

		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		
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-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

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

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
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-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	
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-	
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HOLCOMB		WELL #:		1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777	
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-	
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PEARSON, WILLIS		WELL #:		5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723	
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-	
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
GANKY		WELL #:		2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

GANKY		WELL #:		5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006	
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		200	3	N	-0-	30	
06	220	200	-0-	-20		200	3	N	-0-	30	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	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	
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	
06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3	N	-0-	68	
07	31 N	25	-0-	-6		-0-	25 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	N	-0-			-0-
07		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525															
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-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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															
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-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274															
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
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-			108
07		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-			108

OXXN 630579															
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A															
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	294	-0-	294 B	294	294	2			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	294					Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144															
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			19
03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			19
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			19
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			19
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			19
07		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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
06	14B DENY	70	-0-	70	278	1	1	69	2	N	-0-			38
07	14B2 EXT	65	-0-	65	343	65	2			N	-0-			38

HUTCHESON				WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20														

SPURGIN (CONGL. LOWER) GEOSURVEYS, INC. LITTLE INDIAN		85424 450 301322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #: 1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4166 - 4170			
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	26334	NO RPT	-0-	-26334	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR AMEN OIL LLC HUNTER, L.		85948 001 016944		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223			
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	107	2	2	9	Y	2		21
03	DLQ G-10	96	-0-	96	205	95	2	1	9	Y	1		22
04	DLQ G-10	88	-0-	88	293	87	2	1	9	Y	1	21 1	2
05	DLQ G-10	91	-0-	91	384	91	2			Y	-0-		2
06	DLQ G-10	91	-0-	91	475	91	2			Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-		2

HALL '8' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		049255		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A" NCT-1		053974		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2036 - 2066			
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-		295
03	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-		295
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-		295
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		295
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		295
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	9	N	7	14 1	288

BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.		088563		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680			
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
*07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794 - 3799			
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
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	434 #	277	-0-	-157	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	450 #	140	-0-	-310	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06	450 #	439	-0-	-11	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876			
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	-0-	159	2			N	-0-			26
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-			26
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	-0-	170	2			N	-0-			26
05	186 #	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	2			N	-0-			26
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	2			N	-0-			26
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-			26

PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			64
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			64
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-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			
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR																
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
BILBY																
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
//CONT.// 088563																
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-

TERRELL, J.C.																
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431																
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-

JACKSON																
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517																
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

S & E REAL ESTATE CORP.																
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANGFORD, G. R.																
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990																
02	112 #	31	-0-	-81	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
*07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-

JACKSON, ROBERT																
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458																
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

GLASCOCK, GEORGE																
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794																
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7				121
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	39	2	10	9	N	9				130
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8				138
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5				143
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	26	2	17	9	N	15				158
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1				159

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
*07		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-

HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLEN				WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	140617	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
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 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
*06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
*07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	195725	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	208171	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-										WELL #:		1		RRCID -> 141409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
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	1	-0-						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
ROGERS, R.M. ESTATE "G"										WELL #:		2		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750			
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-						
06		660 #	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			-0-						
07		682 #	591	-0-	-91	-0-	591	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			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
HILL, JIMMY R.										WELL #:		2 U		RRCID -> 169038		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
EPPEY JENNINGS										WELL #:		2 L		RRCID -> 106123		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473			
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-						
06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-						
*07		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-						
JENNINGS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 282980		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357			
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-						
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-						
*07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	3	-0-	-28	-0-		3 2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804		
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-
06	14 #	1	-0-	-13	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
07	14 #	2	-0-	-12	-0-		2 2			Y	-0-			-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940												
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206												
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 2 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PARDUE OIL, INC. 639400
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366

02	2184	2457	-0-	273	12493	2449 2	8 9	N	7			92
03	2418	3317	-0-	899	13392	3313 2	4 9	N	4			96
04	2340	3009	-0-	669	14061	3009 2		N	-0-			96
05	2418	3150	-0-	732	11643	3148 2	2 9	N	2			98
06	2340	3243	-0-	903	12546	3237 2	6 9	N	5			103
07	2418	NO RPT	-0-	-2418	10128			N	NO RPT			103

PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

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-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	740 R	740	-0-	-0-	-0-	700 2	40 9	N	36	86
03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1203 2	196 9	N	178	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
06	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	91
*07	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	91

SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965		
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-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-

SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955		
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-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
*07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-

FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778 - 1798		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131 - 2143		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 4	RRCID -> 172022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2110 - 2118		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164						
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									
02		14 #	-0-	-0-	-14	-0-						N	48		74	1		14									
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	10					24									
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					31									
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					32									
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32									
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32									
CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188						
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-		34	2	8	9	N	7					42									
03		1319 R	1319	-0-	-0-	-0-		1318	2	1	9	N	1					43									
04		378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-	33	1		1	9									
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-		290	2	1	9	N	1					10									
06		258 R	258	-0-	-0-	-0-		258	2			N	-0-					10									
*07		250 R	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-					10									
ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114						
02		280 #	41	-0-	-239	-0-		8	2	33	9	N	30					153									
03		332 R	332	-0-	-0-	-0-		330	2	2	9	N	2					155									
04		240 #	95	-0-	-145	-0-		95	2			N	-0-	130	1		3	22									
05		217 #	74	-0-	-143	-0-		73	2	1	9	N	1					23									
06		120 #	65	-0-	-55	-0-		64	2	1	9	N	1					24									
07		341 #	64	-0-	-277	-0-		62	2	2	9	N	2					26									
SCOTT													WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038						
02		0 W	58	-0-	58	4117		58	2			N	-0-					-0-									
03		0 W	71	-0-	71	4188		71	2			N	-0-					-0-									
04		0 W	66	-0-	66	4254		66	2			N	-0-					-0-									
05		0 W	62	-0-	62	4316		62	2			N	-0-					-0-									
06		0 W	59	-0-	59	4375		59	2			N	-0-					-0-									
07		0 W	54	-0-	54	4429		54	2			N	-0-					-0-									
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													688706		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138						
SPEER													WELL #: L 2														
02		840 #	787	-0-	-53	-0-		787	2			N	-0-					82									
03		930 #	875	-0-	-55	-0-		875	2			N	-0-					82									
04		900 #	770	-0-	-130	-0-		770	2			N	-0-					82									
05		868 #	769	-0-	-99	-0-		769	2			N	-0-					82									
06		840 #	771	-0-	-69	-0-		771	2			N	-0-					82									
07		868 #	783	-0-	-85	-0-		783	2			N	-0-					82									

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					6
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					6
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

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
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					8
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

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
06	570 #	535	-0-	-35	-0-	494	2	41	9	N	37					177
07	589 #	588	-0-	-1	-0-	551	2	37	9	N	34	171	1			40

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251													
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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 #	51	-0-	-104	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194													
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888													

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 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408													
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216													

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													

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-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818													
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200													

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 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109													

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 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 - 2103			
M	O	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
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		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 - 2043			
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		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012			
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		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				-0-
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-				-0-
07		155 #	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-				-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118			
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 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				-0-
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075			
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 - 2073			
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 - 2109			
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 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3			N	-0-		-0-
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3			N	-0-		-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785	
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 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-		-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-		-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-		-0-

BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026	
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		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-		-0-
07		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3			N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060	
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 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
06		13 #	1	-0-	-12	-0-	1 3			N	-0-		-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145	
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 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-		-0-
06		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3			N	-0-		-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-

GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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	
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		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		-0-
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-		-0-
07		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3			N	-0-		-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
07		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043	
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		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
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		139 R	139	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	N	1		188
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		188
07		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		188

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567	
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 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		47
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-		47
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 - 4029	
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 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		11
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-		11
07		124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		11

THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672 - 3679	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A																			
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944																			
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006																			
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	11	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	19	-0-	19	30	19	19	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	15	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	15	-0-	15	60	15	15	2				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	75	15	15	2				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75							Y	-0-					-0-

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932																			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944																	
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ANDERSON PRODUCTION 022922																	
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305																	
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	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					79
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79

ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
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-
06		1290 N	483	-0-	-807	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		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																	
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
06		570 N	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					63
07		465 N	276	-0-	-189	-0-	276	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																	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370													
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872													
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

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

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

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208

BLACK BANDANA LLC FLOURNEY 072506 WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BLACK BANDANA LLC //CONT.// 072506															
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A															
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
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			88
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A															
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-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736								
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-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606								
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-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
COPELAND, SHALOR		WELL #: 1		RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
COPELAND, SHALOR		WELL #: 4 U		RRCID -> 099914		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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														
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505														
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	43	2				-0-	

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	9	2				-0-	

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					103	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					103	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					103	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					103	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					103	
07	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	12	2				103	

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
02		336 N	220	-0-	-116	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	160
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	354	2	7	9	N	6	166
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4	170
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6	176
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	21
*07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	N	7	28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
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-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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															
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			54
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-			54
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			54
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			54
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-			54
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	54	7	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		690 N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-			162
07		713 N	404	-0-	-309	-0-	404	2			N	-0-			162

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
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-
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
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-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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															
02		0	7	-0-	7	55	7	2			N	-0-			86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			86
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			86
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			86
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021															

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			164
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			164
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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
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-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			20
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			20

CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
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	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
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	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. 190494 WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
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-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
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-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
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-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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												
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-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-	-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-	-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
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												
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
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1132	3	12	9	N	11	144
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1039	3	7	9	N	6	144

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
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-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-	-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
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
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8	79
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8	9	N	7	86

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
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-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-	-0-
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-	-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
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-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
07		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												
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												
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-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-	-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
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-
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-	-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-	-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
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-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-	-0-
*07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135													
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	641	3	18	9	Y	16	19
03		775 N	770	-0-	-5	-0-	755	3	15	9	Y	14	17
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	Y	20	6
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	790	3	21	9	Y	19	10
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	11
*07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	12

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579													
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 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722													
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776													
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-
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-	-0-
*07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689													
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													
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-
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-	-0-
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
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-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-	-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
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-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
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-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-	-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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												
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	557	3	12	9	N	11	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
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14	134
07	713 N	634	-0-	-79	-0-	610	3	24	9	N	22	156

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
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-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	-0-
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
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-
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-	-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-
07	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												
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	124
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	124
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	124
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	124
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	124
07	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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
07	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

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

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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-			119
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3				N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

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
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3				Y	-0-			28
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3				Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

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
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3				Y	-0-			28
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		4	RRCID ->	211451	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3938 - 3950	
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-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		12	RRCID ->	233637	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	1455 - 1460	
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-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		6	RRCID ->	236834	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	1542 - 1550	
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-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		6	RRCID ->	246252	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3988 - 4260	
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-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3			N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO.		WELL #:		261250	RRCID ->	018348	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1808 - 1812	
FAMBRO, ALEX				1									
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH		WELL #:		3	RRCID -> 065043	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1818 -	0		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX DENA		WELL #:		1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH		WELL #:		4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A			
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	53	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	81	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	29	-0-	29	110	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27	-0-	27	137	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	137			Y	NO RPT			-0-

FRONTIER RESOURCES, INC.		287200		MOSELEY-TOLLIVER		WELL #:	1	RRCID -> 137645	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3764 - 3801
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. D. INVESTMENTS		340219		BLACK "27"		WELL #:	2	RRCID -> 094188	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3168 - 3210
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219															
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		10 N	NO RPT	-0-	-10	-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															
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-			98
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			98
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			98
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			98
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-			98
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179															
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839															
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247															
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-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		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															
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-
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
07		992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
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-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			30
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
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-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
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-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
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	** AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
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-
06	1920 N	115	-0-	-1805	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
*07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
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-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*07	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														
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-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
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
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			40
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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														
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
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	130	3	4	9	N	4			146
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2			148

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

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
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	473	2	19	9	N	17				149
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25				174

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

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-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

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
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	170	1		42
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	197	2	43	9	N	39				81

PARKER ENERGY COMPANY 640154
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
MARTIN		WELL #:		22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF.		236 - 240	
M	ALLOW 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		415 PERF.		316 - 319	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF.		321 - 326	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH		423 PERF.		N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHALEN-WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH		4303 PERF.		3876 - 3938	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	210 N	-0-	-0-	-0-	-210					N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

PARKS, RHONE INC. MAXWELL		WELL #:		641520 1		RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH		4100 PERF.		3980 - 4038	
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
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				10
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2				N	-0-	-0-
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-	-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

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

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

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-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2				Y	-0-	-0-
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2				Y	-0-	-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

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
06		2757	2757	-0-	-0-	-0-		2757	2				N	-0-	147
*07		2899	2899	-0-	-0-	-0-		2899	2				N	-0-	147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685
 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
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
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-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
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-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
02	2800 N	3655	-0-	855	855	3655	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2426	-0-	-674	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-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	289	-0-	-951	-0-	289	2		N	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
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-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
02	DLQ G-10	984	-0-	984	984	961	2	23 9	Y	21		44
03	DLQ G-10	924	-0-	924	1908	909	2	15 9	Y	14		58
04	DLQ G-10	584	-0-	584	2492	566	2	18 9	Y	16		74
05	DLQ G-10	223	-0-	223	2715	223	2		Y	-0-		74
06	DLQ G-10	880	-0-	880	3595	880	2		Y	-0-		74
*07	1900 N	757	-0-	-1143	2452	757	2		Y	-0-		74

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
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-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
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-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
*07		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															
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-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2		N	-0-			-0-
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942															
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-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2		N	-0-			-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636															
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-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874															
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-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-			-0-
07		124 N	34	-0-	-90	-0-		34	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		305				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		305				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		305				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		305				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		305				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		305				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040															
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
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-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
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-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
*07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
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
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			47
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS						
PETEX //CONT.// 659782																
ROGERS "2035"																
WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4102	-	4124	
M	ALLOW 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
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
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					21
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					21

CURRY "2023"																
WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004										TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3886	-	3894	
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
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					41
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					41

SEKULA																
WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996	-	4002	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS																
WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004										TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4040	-	4045	
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-	4	7			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

WALKER, ALICE ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3986	-	3992	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CURRY "2023"																
WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005										TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3918	-	3933	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "2260"																
WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005										TOTAL DEPTH	4269	PERF.	4170	-	4182	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-			54
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			54
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			54
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			54
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			54
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
02	7000	3792	-0-	-3208	125441	3792	2			N	-0-			39
03	7750	5258	-0-	-2492	122949	5258	2			N	-0-			39
04	7500	5409	-0-	-2091	120858	5409	2			N	-0-			39
05	7750	6132	-0-	-1618	119240	6132	2			N	-0-			39
06	7500	5886	-0-	-1614	117626	5886	2			N	-0-			39
*07	7750	4984	-0-	-2766	114860	4984	2			N	-0-			39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			25
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
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
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			107
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			107

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			22
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			22

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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

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-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710

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

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

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
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			69
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			69

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

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-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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 #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

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
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				80
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	57	1		78

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

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
06	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-				34
07	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-				34

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

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-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	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

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

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
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
*06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
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-
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
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
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
03		14B2 EXT	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	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757																	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100																	
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
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-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500																	
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																	
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-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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																	
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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD, G.E. 740251																	
WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-	-0-
06		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3		N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
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		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
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	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
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	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-	-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
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	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-	-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
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-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-	-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
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		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07		992 N	664	-0-	-328	-0-	664	2		N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY 749870														
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838														
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
07		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														
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-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021														

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
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-
06		5453	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
*07		4468	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297
 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
 TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-			-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
*07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-	-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
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		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
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		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
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	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
*07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
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	88	-0-	88	353	88	3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	388	35	3		Y	-0-	-0-
*07		419 N	31	-0-	-388	-0-	31	3		Y	-0-	-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-
*07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
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		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
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		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			175
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			175
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			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														
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4007 - 4061			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855			
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	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000			
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					39
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936			
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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886			
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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					12
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885															
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2		N	-0-				-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
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
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	1			171
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1			172

TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570															
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215														
HART RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	144793	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3806 - 3814						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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						

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

STIFF (CANYON LIME)				86113 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FISHER										
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390														
STIFF, JONISUE				WELL #:	1	RRCID ->	104446	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5090 - 5100						

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES (CROSSCUT)				86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
KEMP, WALTER				455324														
BROWN, SALLIE				WELL #:	5	RRCID ->	079254	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3041 - 3048						

02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	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						

02		56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE				WELL #:	7	RRCID ->	077964	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3010 - 3014						

02		28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)				86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
NOBLES IDA MAE				WELL #: 1	RRCID -> 065421	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH 4422	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 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				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 114444	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3206 - 3214				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 124800	COMPL. DATE 05/18/1987	TOTAL DEPTH 3347	PERF. 3253 - 3263				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
EUBANK, T.H.				WELL #: 2	RRCID -> 120859	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920 - 3930				
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-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	129	1	132	2	Y	-0-			-0-
*05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	154	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	5	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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

02	420 #	292	-0-	-128	-0-	44	1	248	2	N	-0-			-0-
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			-0-
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	N	-0-			-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	55	1	355	2	N	-0-			-0-
06	450 #	407	-0-	-43	-0-	55	1	352	2	N	-0-			-0-
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	58	1	379	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

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
06	868 R	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	N	-0-			28
*07	893 R	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	N	-0-			28

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

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
06	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	3	N	20			101
07	3317 #	3286	-0-	-31	-0-	130	1	3139	3	N	15			116

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

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					
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
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018372		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026			
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	86	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	92	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	100	1	642	2	N	-0-	-0-	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	95	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
COURT, THOS., FEE		WELL #: 5X		RRCID -> 018378		COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015					
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-
06	14B2 EXT	354	-0-	354	354	34	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	922	-0-	922	1276	54	1	868	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS COURT		WELL #: 16X		RRCID -> 154361		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 178555		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980					
02	2184 N	1833	-0-	-351	-0-	202	1	1631	3	N	-0-	-0-	47
03	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	169	1	1881	3	N	-0-	-0-	54
						8	9						
04	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	59	1	1753	3	N	-0-	-0-	54
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2217	3	N	-0-	-0-	54
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	89	1	2239	3	N	-0-	-0-	54
*07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	103	1	2273	3	N	-0-	-0-	54

COURT, THOMAS		WELL #: 15X		RRCID -> 181926		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019					
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	180	1	1417	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	145	1	1537	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	54	1	1379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	3	N	-0-	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3043 - 3056				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					6
*07	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	113	2	N	-0-	2	8	1		-0-
						2	9									

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				
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-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-					-0-
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	64	1	1553	2	N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980										TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 - 2990				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL				WELL #:	2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 - 3002		
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 3005		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED						02/25/2021							

BALL				WELL #:	11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2969 - 2988		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BALL "ASHWORTH"				WELL #:	2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2956 - 2996		
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BALL				WELL #:	23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3272 - 3358		
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3204 - 3223		
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-	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-			-0-	
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	N	45	45	1	-0-	
						50	9								

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092		
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	675	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-		-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-		-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-		-0-

BARRON PETROLEUM LLC		053302		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1280
07	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				
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
07	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				
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	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				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JLIANT-HINKSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201				
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	N	-0-		90	
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-		90	

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 -	3950	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2	N	-0-		-0-	

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 -	2374	
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-	
*06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
07		279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2	N	-0-		-0-	

HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A		
HOLUB, CYRUS													
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 -	3433	
CRAWFORD													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A		
HOLUB, HENRY													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	- 3671				
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003												

TRACER OPERATING, INC.				863965				TOTAL DEPTH 3893			PERF. N/A	
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964						
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			149
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			149
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			149
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			149
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			149
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			149

SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965			TOTAL DEPTH 3965			PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 3937			PERF. 2498 - 2520
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965			TOTAL DEPTH 4040			PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 3916			PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965														
WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220							
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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				35
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41				76

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900							
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-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				-0-

MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921							
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-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				-0-

POPP		WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912							
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660						
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	3000 N	9808	-0-	6808	15007	9378	2	430	9	N	391	359	1	67
*05	3100 N	9003	-0-	5903	20910	8696	2	307	9	N	279	311	1	35
*06	3000 N	8258	-0-	5258	26168	7987	2	271	9	N	246	170	1	111
*07	3100 N	7983	-0-	4883	31051	7781	2	202	9	N	184	169	1	126

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494											
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	32	-0-	32	67	32	3		Y	-0-			-0-
*06	89 R	22	-0-	-67	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
*07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980					
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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC		053302											
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1588
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1588

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART J. N. "B"		WELL #:		32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486			
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
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			40
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			40
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			40
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			40
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			40
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			40

GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #:		11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988									
STUART ESTATE "49"		WELL #:		4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035			
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-
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "49"		WELL #:		5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791			
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
*06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1			179
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
HEATH 60		WELL #:		1		RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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				042398							
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	- 3976		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
STEPHEN, PAUL				WELL #: 10	RRCID -> 147626	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3520	- 3530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515												
08	62	#		-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	60	#		-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	62	#		-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	25	-0-	-0-	25	25	25	3			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	-0-	20	45	20	3			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	-0-	13	58	13	3			-0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548												
08	62	#		-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	60	#		-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	62	#		-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	25	-0-	-0-	25	25	25	3			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	-0-	20	45	20	3			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	-0-	13	58	13	3			-0-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538												
08	310	#		-0-	-0-	-310	-0-					-0-
09	300	#		-0-	-0-	-300	-0-					-0-
10	248	#		-0-	-0-	-248	-0-					-0-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	113	-0-	-0-	113	113	113	3			-0-
06	DLQ	G-10	92	-0-	-0-	92	205	92	3			-0-
07	DLQ	G-10	61	-0-	-0-	61	266	61	3			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848		
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

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-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	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635		

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-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	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3608 - 3613		

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	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	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198		

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-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	53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-					-0-
*06	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-					-0-
*07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-					-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-					-0-
*07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-					-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-					-0-
*07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932											
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-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		4 R		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
*06		3 R		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
*07		2 R		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC					228368											
BARRON			WELL #:		9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330 - 3338				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196											
CARTER - 40			WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110 - 4131				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

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

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-
06		178 R	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-				-0-
*07		181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-				-0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

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
*06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-			7
*07	4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-			7

 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-			7

 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

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
*06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			46
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			46

 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739						
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	-	3861
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	281 R	281	-0-	-0-	-0-		281	3		-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3842	-	3850
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
*07	245 R	245	-0-	-0-	-0-		245	3		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	-	3784
ROSS				WELL #: 1						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOSAIC OIL LLC				589978	RRCID -> 152888	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3958	-	3964
AGUIRRE				WELL #: 4						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403	RRCID -> 283318	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3623	-	3628
HINKSON				WELL #: 4						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		-0-
*06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		-0-
*07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450 - 3582			
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142			
02		28	#	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-		-0-
03		31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
04		31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
05		31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-
*06		32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
07		31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-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			
02		588	#	477	-0-	-111	-0-	67	1	410	3	Y	-0-		12
03		651	#	435	-0-	-216	-0-	55	1	380	3	Y	-0-	5	7
04		570	#	396	-0-	-174	-0-	32	1	363	3	Y	1	4	4
								1	9						
05		527	#	425	-0-	-102	-0-	38	1	387	3	Y	-0-		4
06		510	#	474	-0-	-36	-0-	37	1	437	3	Y	-0-	2	2
07		527	#	478	-0-	-49	-0-	41	1	437	3	Y	-0-		2

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756			
02		3774	R	3774	-0-	-0-	-0-	361	1	3413	3	N	-0-		22
03		3081	R	3081	-0-	-0-	-0-	209	1	2872	3	N	-0-		22
04		3554	R	3554	-0-	-0-	-0-	57	1	3497	3	N	-0-		22
05		3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	113	1	3873	3	N	-0-		22
06		3423	R	3423	-0-	-0-	-0-	87	1	3336	3	N	-0-		22
*07		3342	R	3342	-0-	-0-	-0-	101	1	3241	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	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

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-	4
04		506 R	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-	2
05		496 #	469	-0-	-27	-0-	39	1	422	3	Y	7	9
							8	9					
06		464 R	464	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	11	10
							12	9					
07		527 #	448	-0-	-79	-0-	40	1	408	3	Y	-0-	10

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943													
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-
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	9	1	345	3	N	-0-	-0-
07		372 #	332	-0-	-40	-0-	10	1	322	3	N	-0-	-0-

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860													
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	-0-	2	1	121	3	N	-0-	-0-
05		681 R	558	-0-	-123	-0-	16	1	542	3	N	-0-	-0-
06		473 R	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	3	N	-0-	-0-
*07		295 R	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		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													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		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													
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	851	-0-	851	-0-	83	1	768	3	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	900	-0-	900	-0-	83	1	817	3	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	27	1	13	3	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	27	1	23	3	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1072	-0-	1072	-0-	96	1	976	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 M	COND PROD	EOM BALANCE

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
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-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-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												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365												
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			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	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	-0-
06	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	-0-
*07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1400 #	1240	-0-	-160	-0-	1226	2	14	9	N	13				68
03		1550 #	1147	-0-	-403	-0-	1147	2			N	-0-				68
04		1470 #	93	-0-	-1377	-0-	93	2			N	-0-				68
05		1519 #	41	-0-	-1478	-0-	41	2			N	-0-				68
06		1470 #	40	-0-	-1430	-0-	40	2			N	-0-				68
07		1364 #	726	-0-	-638	-0-	726	2			N	-0-				68

DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030				
02		2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-				28
03		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				28
04		660 #	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-				28
05		682 #	71	-0-	-611	-0-	71	2			N	-0-				28
06		660 #	44	-0-	-616	-0-	44	2			N	-0-				28
07		682 #	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-				28

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114				
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				27
03		930 #	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-				27
04		390 #	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-				27
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				27
06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				27
*07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				27

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100				
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				27
03		930 #	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-				27
04		390 #	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-				27
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				27
06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				27
*07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	16	1	604	3	N	-0-			-0-
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

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-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954				TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955				TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4145 - 4149		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAGG, W. A., -G-		WELL #: 1		RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960				TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

GRAGG, W. A., -K-		WELL #: 1		RRCID -> 018404		COMPL. DATE 10/22/1960				TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4133 - 4155		
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
06	1440 N	569	-0-	-871	-0-	569	2			N	-0-			14
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			14

W. A. GRAGG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4148 - 4158		
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
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			105
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			105

GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006				TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

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

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
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-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-				-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	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
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-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		46	3		N	-0-				-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	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
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-
06	870 N	732	-0-	-138	-0-		732	3		Y	-0-				-0-
07	992 N	753	-0-	-239	-0-		753	3		Y	-0-				-0-

DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129	-	4133
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
06	270 N	207	-0-	-63	-0-		189	3	18	9	Y	16			159
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-		259	3	37	9	Y	34			193

DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195	-	4204
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-
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2227	3		Y	-0-				-0-
*07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2556	3		Y	-0-				-0-

DOOLEY				WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190	-	4196
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
06	120 N	115	-0-	-5	-0-		115	3		N	-0-				43
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-				43

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

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
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-
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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
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-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140 -	4170
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	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
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
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			27
*07	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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				
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-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-						-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-						-0-

CRAWFORD				WELL #: 4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636	- 3640				
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-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-						-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		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				
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						9
07	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				
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	1 1 112 2	Y	-0-						5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						5
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-						5
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-						5
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-						5
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT						5

STUART, J N A				WELL #: 13	RRCID -> 164289	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3648	- 3658				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						22
07	14B2 EXT	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	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
02	28 #		8	-0-	-20		8 3	N	-0-			-0-
03	31 #		10	-0-	-21		10 3	N	-0-			-0-
04	30 #		4	-0-	-26		4 3	N	-0-			-0-
05	62 R		62	-0-	-0-		62 3	N	-0-			-0-
*06	36 R		36	-0-	-0-		36 3	N	-0-			-0-
*07	36 R		36	-0-	-0-		36 3	N	-0-			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
 STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T, A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

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

MILLS, J. T.		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
STRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22	110
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2	14	9	N	13	123

T.E.C. (CADDO)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340										
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658				
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
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	84
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-	84

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-				-0-

WHITE, B.L.				WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638
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-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-				-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-				-0-

TJB (CONGL 4200)				WELL #:	1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF. 3978 - 3982
BACON ENERGY				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HARRIS				042398								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167 - 4171
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

G & F OIL, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
PADGETT RANCH				292000								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				WELL #:	9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 - 4119
PADGETT RANCH				679595								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

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

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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

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

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
 STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007

TAUREN (CADD0, UPPER) ROCK OPERATING LILLEY		88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN									
		722855		WELL #:	2	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3052 -	3092	
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TAYLOR (CADD0) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		88487 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
		048164		WELL #:	2	RRCID ->	093176	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2841 -	2852	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-			69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69

TAYLOR HILL, S. (MISS) GRACE 7 PROPERTIES, LTD. LAMBSHEAD RANCH 1088		88530 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON									
		319502		WELL #:	1	RRCID ->	283940	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	4937	PERF.	4780 -	4937	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"		88570 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
		659782		WELL #:	2	RRCID ->	118131	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3704 -	3711	
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
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9		N	21			200
07	992 N	582	-0-	-410	-0-	531	2	51	9		N	46			246

TAYLOR-WILSON (DUFFER) PETEX SWENSON "55"		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
		659782		WELL #:	1	RRCID ->	209992	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	4050 -	4062	
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
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-			55
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-			55

SWENSON "55"		WELL #:	2	RRCID ->	218221	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4026 -	4137			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891						N	NO RPT			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) RIDGE OIL COMPANY HART, H. W.		//CONT.//	88570 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
			711100										
		WELL #:	2 A	RRCID ->	111133	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	4045	PERF. 3970 - 4045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WILSON "I"			822615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	120149	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3978 - 3996			
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		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN)		WELL #:	2	RRCID ->	124869	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 3978 - 3988			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN)		WELL #:	3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3978 - 3996			
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-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		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
07		248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			-0-

WILSON, H. "E"		WELL #:	2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4030 - 4050			
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	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-

TEE JAY (CONGL) ANDERSON PRODUCTION COATES			88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	022922 1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3815 - 3818			
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	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-			15
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			15
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			15

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
STERLING OIL AND GAS				818896									
V. WALLENBERG 490				WELL #:	2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3913 - 3920
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

V. WALLENBERG 490				WELL #:	3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068 - 4083
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH				WELL #:	1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3646 - 3650
02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
PENCE				WELL #:		RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	N/A
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
07	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	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				
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-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-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				
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-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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				
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
		432097										
		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803				
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2 1	13 2	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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-			-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC			608427												
BROWN COUNTY FEE			WELL #: 2		RRCID -> 018427			COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A					

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					

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-
06		120 N	81	-0-	-39	-0-		81	3		N	-0-			-0-
07		93 N	40	-0-	-53	-0-		40	3		N	-0-			-0-

CASON, WILL			WELL #: 1		RRCID -> 018423			COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320					

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CASON, WILL			WELL #: 4		RRCID -> 018424			COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334					

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-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE			WELL #: 1		RRCID -> 053582			COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A					

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
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3		N	-0-			49
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER		89784 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #: 1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480 - 2500					
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAGE-KEPLER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300 - 2344			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B DENY	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		448229		WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		448239		WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31		

		PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999											

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		828317		WELL #: 1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362	
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		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8		

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317					
BOWEN, A.J.		WELL #:		3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC.				026646					
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430					
RICHARDS, SALLIE		WELL #:		17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

V & H OIL, L.P.				880393					
RECORD B		WELL #:		2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VENETO EXPLORATION, LLC				884504					
TCSL		WELL #:		1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940
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-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-	-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
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		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118													
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

DAHAB ENERGY INC. 197200													
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	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	ALLOW 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FTC CONSULTING, LLC		WELL #:		288423		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HARVICK, GEORGE R.		WELL #:		364200		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A					
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-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK-CONDON		WELL #:		1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCHRAN 2316		WELL #:		3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 - 621					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626						
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MARTIN, JOHN I.		530600		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RICHARDS, W. L. 'B'		828293		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SUBSEA OPERATING CO.		828293		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TEJAS DRILLING INC.		841264		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877						
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
										857738					
WELL #:										1	RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4308 - 4312	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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-	
06		720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2		N	-0-			-0-	
07		713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2		N	-0-			-0-	

THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
										684645					
WELL #:										4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184 - 3315	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.										90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
										146225					
WELL #:										1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210 - 5220	
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	
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			26	
*07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-	11 7		15	

OXXN HAMILTON										630579					
WELL #:										1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254 - 5258	
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			119	
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			119	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			119	
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			119	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			119	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119	

TIMMONS (CADD0) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC TIMMONS										90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
										197689					
WELL #:										2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690 - 2778	
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	
06		1140 N	436	-0-	-704	-0-	436	3		N	-0-			14	
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			14	

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355								
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2-25-2021								

HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246		
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	240 N	30	-0-	-210	-0-	30 3	N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

HENSLEE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENSLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
PENDRAGON OIL CO.		651162								
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329		
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 #	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

TINDALL (STRAWN) //CONT.// 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
 MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

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
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 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					58
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					58
07	2 #	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

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	346 N		346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-					-0-
*06	339 N		339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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

TIPTON (CADD0, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

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-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

02	168 N		157	-0-	-11	-0-	125 3	32 9		N	29	172 1				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
06	180 N		178	-0-	-2	-0-	143 3	35 9		N	32					190
07	186 N		167	-0-	-19	-0-	137 3	30 9		N	27	174 1				43

PETEX 659782
 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

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
06	912 N		912	-0-	-0-	-0-	531 2	381 9		N	346					480
*07	788 N		788	-0-	-0-	-0-	597 2	191 9		N	174	317 1				337

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	757 2	35 9	N	32			121
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	757 2	43 9	N	39			160

4W OPERATING, LLC 953506
 TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

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-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
 LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
07	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

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272											
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840	-	847	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	738			N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813	090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ALLISON, PAUL				014765											
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341	-	5349	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLLINS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201	-	5209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUTCHESON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362	-	5382
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				-0-
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
*05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	643	-0-	-0-	643	643	643	3		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	294	-0-	-0-	294	937	294	3		N	-0-				-0-

LYNCH				WELL #:	3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720	-	5724
02	0 X	-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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION				427179						
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5276	- 5285	
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
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
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		131
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 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	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
07	14B DENY	-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080928	COMPL. DATE 03/16/1990	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5024	- 5066	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3058	- 5187	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185
CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

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

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					23
03	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2		N	-0-					23
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					23
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					23

RKW OPERATING LLC 714311
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

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	71	-0-	-40	-0-		71	2		N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		//CONT.//	90813 090 837361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
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
				WELL #:	2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
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-
06		3000 N	3093	-0-	93	552	3093 3		N	-0-			-0-
*07		4058 X	3506	-0-	-552	-0-	3506 3		N	-0-			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
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
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	50 1	87 3	N	-0-			69
*07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	50 1	147 3	N	-0-			69
				WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
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
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926 3	6 9	N	5			30
*07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1843 3	4 9	N	4			34
				WELL #:	1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5298 - 5302	
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	844	-0-	-55	-0-	844 2		N	-0-			30
06		870 N	762	-0-	-108	-0-	762 2		N	-0-			30
*07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			30
				WELL #:	1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344 - 5350	
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	9	-0-	2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523					
CHILCUTT R.S.		WELL #:	1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3804 - 3814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 3912 - 3924	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225						
LESIKAR		WELL #:	2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914 - 3927	
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
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	N	-0- 99
*07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0- 99

DALWORTH		WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886 - 3906	
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
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0- 27
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0- 5 7 22

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655						
LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A	
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	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0- 11
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0- 11
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT 11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185						
CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272	
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3	N	-0- -0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0- -0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0- -0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0- -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185											
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 -	3770		
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OXXN				630579								
COLLINS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		8
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		8
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		8
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		8
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 -	3970
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		12	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		12	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		12	
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		12	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		12	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12	

PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 -	0
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 073015	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 4474	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A				
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3
07	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024 - 4034				
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	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
07	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				
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	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			5
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			5
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			5

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		714311								
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
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	10	-0-	2	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A		
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	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A		
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	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A		
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	134	-0-	41	-0-	134	2	N	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID -> 095142	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4500 - 4685		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 118269	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3523 - 3543		
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	5	-0-	1	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 123318	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 3808 - 3814		
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	131	-0-	38	-0-	131	2	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SMILEY, JERRY				789686								
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538		
M	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SMITH				4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A	
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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3914 - 3942	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTO (CADD 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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER			
STANLEY UNIT				4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

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				

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 2910 - 2945				

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U			RRCID -> 080939	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3205 - 3245				

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR-WOODY		WELL #: 3			RRCID -> 083891	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2812 - 2946				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 084182	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2847 - 2864				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		837361										
SMITH		WELL #: 5			RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 3470 - 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-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

M	ALLOW 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

M	ALLOW 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUVALL, LOUIS 236530
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B DENY	-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

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
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	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

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
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	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635		
M	ALLOW 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

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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816		
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	30	-0-	20	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507								CNTY: PARKER				
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 - 1806		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (CADD0 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		
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
*07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-

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

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
EVANS, DANA E.				255552								
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 - 838
M	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY		706685		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
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-
*06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
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-
*06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

TULLOS (CADD)		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					
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-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068 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
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-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
07	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		
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-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A		
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-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183		
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
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-	12
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	12

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298		
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-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966		
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-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-	-0-
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-	-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ROGERS, T. L.		WELL #:		1	RRCID ->	199325	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3695 -	4760
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
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
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	905	3	14	9	N	13		60
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16		76

ITX CORPORATION				427179									
VEALE, A. S., -C-		WELL #:		6	RRCID ->	018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		-0-

PETEX				659782										
TULLOS, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230	
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
06	DLQ G-10	555	-0-	555	2329	553	2	2	9	Y	2	3	1	2
*07	1900 N	485	-0-	-1415	914	484	2	1	9	Y	1			3

VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
06	DLQ G-10	227	-0-	227	941	227	2			Y	-0-		-0-
*07	1127 N	186	-0-	-941	-0-	186	2			Y	-0-		-0-

TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186	
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
06	DLQ G-10	574	-0-	574	2283	545	2	29	9	Y	26	56	1	32
*07	1900 N	572	-0-	-1328	955	550	2	22	9	Y	20			52

TULLOS, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A		
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
06	DLQ G-10	231	-0-	231	940	217	2	14	9	Y	13	26	1	16
*07	1162 N	222	-0-	-940	-0-	212	2	10	9	Y	9			25

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
TULLOS, W. H.		WELL #:		14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	594 2	21 9	Y	19	39 1		20	
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	570 2	15 9	Y	14			34	

TULLOS, W. H.		WELL #:		21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	N/A	
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	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19 2	9 9	Y	8	16 1		10	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	21 2	7 9	Y	6			16	

VEALE, A.S.		WELL #:		7	RRCID ->	087719	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3173 -	3223
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-	
06	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5 2		Y	-0-			-0-	
*07	48 N	4	-0-	-44	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	

TULLOS, W.H.		WELL #:		22	RRCID ->	090700	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3144 -	3286
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	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33 2	13 9	Y	12	26 1		18	
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 2	11 9	Y	10			28	

TULLOS, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	097959	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3182 -	3215
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	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3	7 1		2	
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	Y	2			4	

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
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	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			86	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			86	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033 2	35 9	N	32			65
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1269 2	30 9	N	27			92

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		
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-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484 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		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	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	
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
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		86
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		86

MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A	
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-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393								
EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2860 - 2870
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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118		
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	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID ->	053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	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			
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	
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2		N	-0-		302	
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		302	

MCCORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	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			
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-	
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-		-0-	
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-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
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

VAN (MARBLE FALLS)				93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.				140598								
MC CRACKEN TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	114221	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3294 - 3334
M	O	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		
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-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	3	Y	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	35	1	54	3	Y	-0-			-0-

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710	
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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		
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-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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		
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
06	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-			16
*07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			16

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A	
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			29
03	5 R	3	-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
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			29
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	Y	5				39
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	Y	8	36	1		11
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	47	3	4	9	Y	4				15
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	85	3	7	9	Y	6				21
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	94	3	9	9	Y	8				29
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	51	3	7	9	Y	6				35

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964					
02	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-				5
03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-				5
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				5
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-				5
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				5
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-				5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949					
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				7
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-				7
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				7
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				7
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				7
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-				7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883					
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	670	3	55	9	Y	50				120
03	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1096	3	87	9	Y	79				199
04	1170 #	1149	-0-	-21	-0-	1049	3	100	9	Y	91	187	1		103
05	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1192	3	73	9	Y	66				169
06	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1167	3	46	9	Y	42	181	1		30
*07	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	Y	10				40

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979					
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	Y	10				73
03	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1136	3	14	9	Y	13	62	1		24
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	6				30
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1147	3	11	9	Y	10				40
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1059	3	18	9	Y	16				56
*07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1083	3	10	9	Y	9				65

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916					
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13				89
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	161	3	19	9	Y	17	80	1		26
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	209	3	9	9	Y	8				34
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203	3	14	9	Y	13				47
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	191	3	22	9	Y	20				67
*07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	252	3	13	9	Y	12				79

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890					
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				20
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				20
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				20
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				20
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-				20
*07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	476 #	459	-0-	-17	-0-	459 2			-0-
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2			-0-
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	491 2			-0-
05	527 #	509	-0-	-18	-0-	509 2			-0-
06	510 #	476	-0-	-34	-0-	476 2			-0-
07	527 #	424	-0-	-103	-0-	424 2			-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				38
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. GRAGG NORTH		94181 003 150683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	207634	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4256 - 4294	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	23			38
03		1533 N	1533	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	11			55
06		833 N	833	-0-	-0-	821	2	N	11			66
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	49	1	17

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	189441	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4150 - 4158	
02		133 N	133	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			14
03		155 N	153	-0-	-2	153	2	Y	-0-			14
04		150 N	117	-0-	-33	117	2	Y	-0-			14
05		155 N	131	-0-	-24	131	2	Y	-0-			14
06		150 N	140	-0-	-10	140	2	Y	-0-			14
*07		150 N	150	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			14

GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	4	RRCID ->	222028	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4160 - 4168	
02		133 N	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-			14
03		155 N	153	-0-	-2	153	2	N	-0-			14
04		150 N	117	-0-	-33	117	2	N	-0-			14
05		155 N	131	-0-	-24	131	2	N	-0-			14
06		150 N	140	-0-	-10	140	2	N	-0-			14
*07		150 N	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-			14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	197325	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4195 - 4198	
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	148780	COMPL. DATE	10/17/1975	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	3604 - 3612	
02		520 N	520	-0-	-0-	520	2	N	-0-			188
03		612 N	612	-0-	-0-	612	2	N	-0-			188
04		540 N	508	-0-	-32	508	2	N	-0-			188
05		589 N	-0-	-0-	-589			N	-0-			188
06		570 N	213	-0-	-357	213	2	N	-0-			188
*07		185 N	185	-0-	-0-	185	2	N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1 C	RRCID ->	061709	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	4728 - 0	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		2	255488	10/18/1980	3900	3434	- 3438		
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	EOM BALANCE
02	231 N	231	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
07	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		1 A	270187	03/28/1982	3800	3252	- 3256		
02	366 N	366	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-
04	300 N	255	-0-	-45	255 2		N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		2	270188	12/23/1983	3911	3283	- 3298		
02	20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	14 2		N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		1	110965	04/30/1984	3596	3498	- 3504		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		10	113370	09/17/1984	4100	3432	- 3438		
02	DLQ G-10	403	-0-	403	403 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	614 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	723	-0-	723	1337 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	905	-0-	905	2242 2		Y	-0-	-0-
06	2800 N	776	-0-	-2024	218 2		Y	-0-	-0-
*07	926 N	708	-0-	-218	708 2		Y	-0-	-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		1	127400	03/24/1988	1731	1528	- 1540		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-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 CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526			
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-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
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
06	750 N	173	-0-	-577	-0-	166 2	7 9	N	6		98
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849 2	52 9	N	47		145

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			
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	6	-0-	6	26	6 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	32	6 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872			
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
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		23
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	37
03		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	37
04		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1020	2	32	9	N	14
05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	14
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	14
*07		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	N	55

WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3918 - 3950		
02		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-
03		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
04		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-
05		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-
*07		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-

PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911		
02		569 R	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	218
03		628 R	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	225
04		608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	232
05		630 R	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	241
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	249
*07		495 R	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	N	263

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

DENTON EXPLORATION, INC.		216418										
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935		
02		140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-
03		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
04		150 #	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154										
WALKER ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929		
02		DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	7
03		DLQ G-10	22	-0-	22	46	22	2			Y	7
04		DLQ G-10	24	-0-	24	70	24	2			Y	7
05		DLQ G-10	24	-0-	24	94	24	2			Y	7
06		DLQ G-10	21	-0-	21	115	21	2			Y	7
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED				49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3941	-	3955	
M	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	

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	
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	620 2	24 9	N	22				104	
07	775 #	670	-0-	-105	-0-	645 2	25 9	N	23				127	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1	RRCID -> 018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010	-	4020	
M	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	

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				153	
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				153	
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT				153	

DAVIS				WELL #: 2B	RRCID -> 180870	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	4118	-	4122	
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	

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

DAVIS, R. 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4054	-	4064	
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	

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	3101	-0-	-433	-0-	3101 2		N	-0-				-0-	
*06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-				-0-	
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-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			
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	

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

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #: 8	RRCID -> 139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3956	-	4008	
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	

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	
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-				14	
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				14	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

M O	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
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-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

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-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	751	-0-	-365	-0-	751 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

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	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX 659782
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

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
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			7
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			7

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

02	14B2 EXT		3	-0-	3	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944													
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942						
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
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-				30
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				30

MOON RANCH "B"		213703													
WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOON RANCH "C"		213703													
WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054								
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
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3				33
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5				38

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196													
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026						
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
07	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						
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	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	8912	1	4368	2	N	-0-				237
*05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1099	1	4764	2	N	-0-				237
*06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1324	1	4363	2	N	-0-				237
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998								
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-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994								
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
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					108
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					108

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154								
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
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					34
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					34

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								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960								
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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A		
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
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	838	3	3	9	Y	3			93
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	879	3	2	9	Y	2			95

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 - 3968		
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
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			155
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			155

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706 - 3710		
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-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	2			N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3810 - 3820		
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
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	822	2	223	9	N	203	170	1	350
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	908	2	223	9	N	203	341	1	212

PARKER ENERGY COMPANY				640154		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3942 - 3880		
02	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	48	14	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13	-0-	13	75	13	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058			
02	224 N	58	-0-	-166	-0-	58 2			N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2			N	-0-		-0-
THOMAS				WELL #: 2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	- 4076			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	- 5070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.			895060								
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976		
M	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912										
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904										
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838										
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850															
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866															
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT				-0-

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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HW OPERATING, LLC		341598											
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890					
M	O	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110					
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
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			15
*07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160					
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07		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					
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
06		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 2		Y	-0-			7
07		403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236					
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180					
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
06		750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2		Y	-0-			7
07		775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
06		2490 N	2460	-0-	-30	-0-	2460 2		Y	-0-		20
07		2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530 2		Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
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
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		Y	-0-		35
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
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
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		4
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
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
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		25
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 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												
02		0 N	403	-0-	403 B	403	403 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 403												
03		0 N	463	-0-	463 B	866	463 3		N	-0-		-0-
04		0	459	-0-	459 B	1325	459 3		N	-0-		-0-
05		0	459	-0-	459 B	1784	459 3		N	-0-		-0-
06		0	552	-0-	552 B	2336	552 3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	470	-0-	470 B	2806	470 3		N	-0-		-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A												
02		0 N	70	-0-	70 B	162	70 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 162												
03		0 N	78	-0-	78 B	240	78 3		N	-0-		-0-
04		0	82	-0-	82 B	322	82 3		N	-0-		-0-
*05		0	589	-0-	589 B	911	589 3		N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARREN-HENSLEY (MORRIS)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
RANCH EIGHT

95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
278703
WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

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

WATSON (CADDO)
G & F OIL, INC.
EUBANKS "A"

95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

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

WATTS (GARDNER SAND)
CAMPANA PETROLEUM COMPANY
HELM "A"

95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
127700
WELL #: RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.
BURWICK, WILLIE -A-

868730
WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC.
JONES, MARY -A-

953796
WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

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

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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	
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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
07	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	
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
07	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	
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
07	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	
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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:	1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A	
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
STOKER, I.A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866							
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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148													
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780							
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	113	2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004							
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-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-

CC OIL & GAS		140617						CNTY: STEPHENS							
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030							
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				26
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				26
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617										
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	3978	-	4095
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
02		14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			275
*06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	141	3	6	9	N	5		280
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	N	3		283

PARKS, RHONE INC.				641520										
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932	-	3940
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
06		4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2		N	-0-			60
07		4433 X	4155	-0-	-278	-0-	4155	2		N	-0-			60

SEELY OIL COMPANY				763148										
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3932	-	3938
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SATTEWHITE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3958	-	4073
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B DENY	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEAL UNIT		033523												
		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566				
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-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974												
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887		PERF. N/A				
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-
06	600 N	19	-0-	-581	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
DUGAN, R. L.		033523												
		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 - 2647				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	62 1	143 2		N	-0-			-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	35 1	80 2		N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

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-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49 1	113 2		N	-0-			-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	49 1	114 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

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

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

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)		95590 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 138751		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256						
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592												
FULLER		WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204						
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-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-

CIRCLE W RANCH														
		WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145						
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-
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

 WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 O'CONNOR, T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 RKW OPERATING LLC 714311
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

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	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

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
*06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	-0-			2
*07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	27	1	231	2	N	-0-			2

 BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

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-
*06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	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				
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

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
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	29 1	266 2	N	-0-				13
07		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	32 1	272 2	N	-0-				13

WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094				
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
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				7
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				7

OXXN		630579						CNTY: BROWN						
PLUMLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4118 - 4152				
02		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-				-0-
04		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-				-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-				-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-				-0-
07		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				
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
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				5
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-				5

WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392				
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-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5 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				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

WEED VALLEY (900)		//CONT.//		95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705	-	735

02	2 N	-0-	-0-	-2	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-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

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-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

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794	-	2808

02	56 N	-0-	-0-	-56	-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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-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

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-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

02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELL NAME		WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. RUSSELL-BALLARD		1	218844	10/28/1980	2935	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEILLAN (STRAWN) OXXN FORD		1	093663	02/01/1981	5730	2790 - 2796		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
WELDON (CONGLOMERATE) BLACK BANDANA LLC HINKSON		1B	242375	07/06/2008	4233	4179 - 4197		
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		39
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		39
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		39
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		39
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		39
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 3	2 9	41
HINKSON		1A	242828	07/24/2007	4354	4126 - 4172		
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9	5
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		5
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		5
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		5
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		5
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	6
J-TEC PRODUCTION, LLC TESCO		7	152855	N/A	4305	4028 - 4048		
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	204 3		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC WELDON, J. K.		1	226662	N/A	N/A	3675 - 3688		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62	

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	3	Y	-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	3	Y	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	66	1	95	3	Y	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67	1	93	3	Y	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52	1	61	3	Y	-0-	
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	51	1	77	3	Y	-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	
02	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	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405	
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-	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-	
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-	

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427	
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	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-	71	
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-	71	

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	259
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	259
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	259
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	259
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	259
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
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-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	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												
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
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-	60
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	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												
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	7	-0-	4	-0-	7	2			N	-0-	-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITT (BIG SALINE) //CONT.// 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

M	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
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	105 1	165 3	Y	-0-	-0-			20
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	112 1	172 3	Y	-0-	-0-			20
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	86 1	126 3	Y	-0-	-0-			20
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	66 1	130 3	Y	-0-	-0-			20
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	69 1	127 3	Y	-0-	-0-			20
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	36 1	61 3	Y	-0-	-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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	289 1	458 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	342 1	524 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	354 1	519 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	273 1	536 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	317 1	578 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	255 1	432 3	Y	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			63
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	63 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021 - WELL PLUGGED 5-25-2021

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

02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-			35
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-			35
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2		N	-0-	-0-			35
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		N	-0-	-0-			35
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	-0-			35
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-			35

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		569683									
WILBAR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILBAR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		069799		04/01/1985		3500		1368 - 1376	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILBAR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		5		079412		07/19/1978		3600		1671 - 1718	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3A		126149		01/02/1988		3300		1708 - 1715	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY		763148									
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		198911		12/01/2002		4700		4036 - 4056	
02	840 N	268	-0-	-572	-0-	90 1	178 2	N	-0-		35
03	713 N	94	-0-	-619	-0-	93 1	1 2	N	-0-		35
04	810 N	92	-0-	-718	-0-	90 1	2 2	N	-0-		35
05	310 N	31	-0-	-279	-0-	6 2	25 9	N	23		58
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	90 1	1 2	N	15		73
						17 9					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		73

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
ELLIS, D. N.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		018542		05/12/1930		N/A		3585 - 3640	
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-
06	750 #	726	-0-	-24	-0-	71 1	655 2	N	-0-		-0-
*07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	80 1	683 2	N	-0-		-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077		
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	724	2	33	9	N	30	20
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	15	35
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	N	10	45
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	N	15	60
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10	70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014		
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-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198		
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-
06	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-	-0-
*07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
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	
06	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	32	
*07	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198	
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	
06	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	4	
*07	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	4	

SRC-STOVER		WELL #:		1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091	
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-	
06	330 #	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-	-0-	
07	341 #	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-	-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125		
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
STOVER		WELL #:		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862		
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-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820		
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
06	1770 #	1346	-0-	-424	-0-	1346	3			N	-0-			4
07	1767 #	1274	-0-	-493	-0-	1274	3			N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
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
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		7
07	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	3		N	-0-		7

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
07	14B DENY	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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		
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-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-	-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412		
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
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-	24
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-	24

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		Y	-0-	17
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158
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
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1	N	-0-	111
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	111

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438
02	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	1	10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	1	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

DAVIS "B"				7612		49B		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		7612			RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	1	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	1	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		420 #	388	-0-	-32	-0-	-0-	379	2	9	9	Y	8		145
03		591 R	591	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	Y	13		158
04		DLQ G-10	503	-0-	503	503	503	496	2	7	9	Y	6		164
05		T. A.	561	-0-	561	1064	1064	543	2	18	9	Y	16		180
06		T. A.	512	-0-	512	1576	1576	502	2	10	9	Y	9	120 1	69
07		T. A.	587	-0-	587	2163	2163	572	2	15	9	Y	14		83

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430															
02		476 #	326	-0-	-150	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1		10
03		559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		10
04		DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	484	2			Y	-0-		10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	1087	602	2	1	9	Y	1		11
06		T. A.	528	-0-	528	1615	1615	528	2			Y	-0-	8 1	3
07		T. A.	548	-0-	548	2163	2163	548	2			Y	-0-		3

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426															
02		476 #	326	-0-	-150	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1		10
03		559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		10
04		DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	484	2			Y	-0-		10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	1087	602	2	1	9	Y	1		11
06		T. A.	528	-0-	528	1615	1615	528	2			Y	-0-	8 1	3
07		T. A.	548	-0-	548	2163	2163	548	2			Y	-0-		3

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406															
02		476 #	247	-0-	-229	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1		10
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1	3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431															
02		728 #	491	-0-	-237	-0-	-0-	491	2			Y	-0-		-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	-0-	708	2			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	650	-0-	650	650	650	650	2			Y	-0-		-0-
05		T. A.	647	-0-	647	1297	1297	647	2			Y	-0-		-0-
06		T. A.	476	-0-	476	1773	1773	476	2			Y	-0-		-0-
07		T. A.	432	-0-	432	2205	2205	432	2			Y	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440															
02		812 #	491	-0-	-321	-0-	-0-	491	2			Y	-0-		-0-
03		806 #	708	-0-	-98	-0-	-0-	708	2			Y	-0-		-0-
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	-0-	650	2			Y	-0-		-0-
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-		-0-
06		T. A.	596	-0-	596	596	596	596	2			Y	-0-		-0-
07		T. A.	539	-0-	539	1135	1135	539	2			Y	-0-		-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	-0-	8	1		3
07	T. A.	548	-0-	548	2163	548	2			Y	-0-				3

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32512 07/01/2019

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

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-
06	T. A.	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	539	-0-	539	1135	539	2			Y	-0-				-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

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

WINSLOW (CADDO) 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

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
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	17 2	88 9	N	80	168 1		159
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	81	166 1		74
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	147			221
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	42 2	108 9	N	98	166 1		153
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	966 2	102 9	N	93			246
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	584 2	119 9	N	108	166 1		188

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

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-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 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

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-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 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

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-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 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	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17	31
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15	46

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964			
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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-	10
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	Y	2	12

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			
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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	873	2	22	9	N	20	38
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	865	2	25	9	N	23	13

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M	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
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

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
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-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. 018562
 WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

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
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-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT 018564
 WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

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
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-
06	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172								
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-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257								
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-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193								
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-
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298								
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-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-		-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-		-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168	
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-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3	N	-0-		-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3	N	-0-		-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264	
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-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311	
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-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-		-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
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-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-		-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494							
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
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-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-	-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A	
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-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A	
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-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212	
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-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	126	39 3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	165	39 3	N	-0-	-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468	
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-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3	N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-	-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333	
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-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
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-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282		
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-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402		
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-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221		
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-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325		
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-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-	-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266		
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-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	3	N	-0-	-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

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-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

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-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

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-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	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								
DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3350 - 3363		
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

02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 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	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1	RRCID ->	018609	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3200 - 3240		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 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		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		568561									
SMITH-BAHAN			WELL #:		B 1	RRCID ->	018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3260 - 3367			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 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			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS, JAY			WELL #:		569255	RRCID ->	032805	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	3290 PERF. N/A			
BOYLE, H. M.			WELL #:		1	RRCID ->	032805	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	3290 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS			WELL #:		569683	RRCID ->	018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3184 - 3206			
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3184 - 3206			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		121
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		121
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		121
WOOD, JERRY G.				937390								
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3334 - 3354	
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	560	-0-	560	-0-	560	3		N	-0-		-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-		-0-
07	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		WELL #:		1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF. 3416 - 3442	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS) WOFFORD, R. NAT WOFFORD		//CONT.//	99148 500 935462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH				
		WELL #:	1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Y-OH-Y (CADDO) PETERSON OIL AND GAS LLC GREENMAN			99157 300 658440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294		
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-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"			99200 250 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3449 - 3458		
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-

STUART, J.N. "B"			WELL #:	27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620 - 3671	
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "C"			WELL #:	C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3768 - 3784	
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
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	30
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	30

STUART, J.N. "B"			WELL #:	28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878	
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542
M	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
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-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080					CNTY: EASTLAND			
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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	753	-0-	40	-0-	747	2	6 9	N	5		78
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2 9	N	2		80
07	961 N	586	-0-	-375	-0-	584	2	2 9	N	2		82

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419								
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608									
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
M	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
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608									
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2762 - 2766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2930 - 2940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	2732 - 2742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-