
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-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-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
101		WELL #:		1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO							
CUESTA-VOSS				1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO							
DAVIDSON -40-				4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO							
BARNHILL				1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN							
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
DAVIS, A.E.		WELL #:		8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF. 1234 - 1240			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					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 #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT		-0-

WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984										TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985										TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989										TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136 - 1144		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989										TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168 - 1218		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990										TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197 - 1244		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991										TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 - 1288		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				N	NO RPT					70

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73

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

12	248 #	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	N	-0-					37
01	248 #	65	-0-	-183	-0-	4	1	61	2	N	-0-					37
02	232 #	72	-0-	-160	-0-	4	1	68	2	N	-0-					37
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	N	-0-					37
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					37
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

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

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

12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	3	N	-0-					-0-
01	620 #	341	-0-	-279	-0-	51	1	290	3	N	-0-					-0-
02	580 #	563	-0-	-17	-0-	62	1	501	3	N	-0-					-0-
03	682 #	544	-0-	-138	-0-	66	1	478	3	N	-0-					-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	59	1	500	3	N	-0-					-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	69	1	531	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

RKW OPERATING LLC		714311		WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4028 - 4036	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES		800750		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4273 - 4277		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, J. R.		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448		PERF. 4390 - 4406				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ACKERS (MORRIS SAND)		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"		822615		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103		PERF. 3446 - 3454		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59

ADAIR CREEK (COOK SAND)		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J. M.		881484		WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5748 - 5798		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BYRNE OIL COMPANY 119795												
DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT

12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-

ADVANCE (CADDO) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023												

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY 640154												
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AKIN (CONGLOMERATE)			00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY			640154									
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AKIN (LAUDERDALE)			00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TRUST OIL CO.			872124									
BROOKS			WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

ALBANY LEECH (MISS)			01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
P.I.D. DRILLING INC			631265									
HOOKER "17"			WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4513 - 4578	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALED0, SOUTH (ATOKA)			01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620									
MCFARLAND			WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

BKV BARNETT, LLC			072504									
MCFARLAND-DIXON			WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880	
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-	-0-
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-	-0-
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-	-0-
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1117	2	66	9	Y	60	60 1
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-	-0-

ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
CLEMENS		WELL #:		1 T	RRCID ->	091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6135 - 6163
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
RILEY, LANHAM		712148										
RILEY, LANHAM		WELL #:		1	RRCID ->	139351	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
DP2, LLC		227762										
ELLIOTT, R. B.		WELL #:		1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2830 - 2850
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALFRED-DONNELL (CADD0)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
DONNELL, A. D.		WELL #:		1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3307 - 4335
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
TXL-A		WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	3447 - 4448
12	T. A.	343	-0-	343	10112	343 3	N	-0-			-0-	
01	T. A.	1558	-0-	1558	11670	1558 3	N	-0-			-0-	
02	T. A.	981	-0-	981	12651	981 3	N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12651		N	-0-			-0-	
04	1566	-0-	-0-	-1566	11085		N	-0-			-0-	
*05	1674	135	-0-	-1539	9546	135 3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3503 #	2190	-0-	-1313	-0-	1749	2	441	9	N	401	162	1		310	
01	3503 #	325	-0-	-3178	-0-	294	2	31	9	N	28	175	1		163	
02	2523 #	1604	-0-	-919	-0-	1290	2	314	9	N	285	181	1		267	
03	3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	3031	2	473	9	N	430	362	1		335	
04	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	2910	2	479	9	N	435	353	1		417	
05	3596	3616	-0-	20	20	3154	2	462	9	N	420	524	1		313	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					38
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					38
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					38
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					38
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					38
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					38

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					44
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					44
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					44
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					44
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					63
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					63
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					63
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					63
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					63
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 127910	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3448	- 3462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-		21
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		21
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-		21
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		21
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-		21
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC				158307							
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID -> 151870	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID -> 157968	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1279	- 1283		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC				158307							
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID -> 147500	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4618	- 4636		
12	14B DENY	152	-0-	152	4821	152 2		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821			N	NO RPT		-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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
MILLER LITE "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2004 - 2014						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER DISCOVERY				WELL #: 5	RRCID -> 141755	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 2056 - 2060						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	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						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HANVEY-FEE				WELL #: 4	RRCID -> 122334	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3397 - 3406						
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FEE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 132266	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3452 - 3466						
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			105
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			105
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			105
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			105
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			105
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			105

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355																	
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666																	
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490																	
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	90	3	13	9	N	12	174	1			12
01		186 N	13	-0-	-173	-0-	7	3			N	5					17
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3			N	6					23
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	228	3			N	9					32
*04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	224	3			N	8					40
05		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																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN																	
KING ENERGY RESOURCES 465526																	
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
GENTRY "23"		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468													
		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		058851													
		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901					
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED				CNTY: BROWN							
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		ASSOCIATED				CNTY: BROWN							
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED				CNTY: BROWN							
NEWMAN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2851		PERF. 2748 - 2771					
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				23
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				23
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-				23
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				23
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				23
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				23

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810	-	2836	
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				35
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	-0-				35
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	-0-	52	3		N	-0-				35
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-				35
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3		N	-0-				35
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-				35

LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2800	-	2825	
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				16
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				16
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				16
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				16
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				16
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				16

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2736	-	2795	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-				5
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-				5
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	-0-	17	3		N	-0-				5
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-				5
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3		N	-0-				5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3		N	-0-				5

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2735	-	2763	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2698	-	2742	
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		Y	-0-				-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		Y	-0-				-0-
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	-0-	52	3		Y	-0-				-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		Y	-0-				-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		Y	-0-				-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		Y	-0-				-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2807	-	2861	
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3		Y	-0-				21
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	3		Y	-0-				21
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	-0-	76	3		Y	-0-				21
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				21
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				21
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		Y	-0-				21

RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	100410	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2811	-	2815	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3		Y	-0-				6
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				6
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	-0-	24	3		Y	-0-				6
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		Y	-0-				6
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		Y	-0-				6

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					7
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					7
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					7
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					7
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					7

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

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

12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					21
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					21
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					21
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					21
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					21

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					17
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					17
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169	3			Y	-0-					17
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					17
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					17
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					17

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825

12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					17
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					17
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169	3			Y	-0-					17
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					17
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					17
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					17

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					2
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					2
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					2
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					2
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2837 - 2842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			23
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			23
02		58 #	39	-0-	-19	-0-	39 3			N	-0-			23
03		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-			23
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3			N	-0-			23
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2877 - 2897				
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-			4
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			4
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44 3			N	-0-			4
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			4
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3			N	-0-			4
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			4

PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2799 - 2820				
12		341 #	79	-0-	-262	-0-	79 3			N	-0-			10
01		341 #	70	-0-	-271	-0-	70 3			N	-0-			10
02		232 #	64	-0-	-168	-0-	64 3			N	-0-			10
03		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-			10
04		90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3			N	-0-			10
05		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2762 - 2766				
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-			1
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-			1
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	19 3			Y	-0-			1
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			Y	-0-			1
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3			Y	-0-			1
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			Y	-0-			1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798				
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3			Y	-0-			5
01		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-			5
02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3			Y	-0-			5
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3			Y	-0-			5
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3			Y	-0-			5
05		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3			Y	-0-			5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768				
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-			-0-
02		116 #	94	-0-	-22	-0-	94 3			N	-0-			-0-
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-			-0-
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3			N	-0-			-0-
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804				
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			-0-
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	51 3			N	-0-			-0-
02		116 #	42	-0-	-74	-0-	42 3			N	-0-			-0-
03		124 #	36	-0-	-88	-0-	36 3			N	-0-			-0-
04		120 #	51	-0-	-69	-0-	51 3			N	-0-			-0-
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3			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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847	
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
01	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
02	116 #	37	-0-	-79	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
03	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-		-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780	
12	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
02	87 #	14	-0-	-73	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
03	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 - 2800	
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
02	87 #	72	-0-	-15	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	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	
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	

MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237		
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248		
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024													

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
VINCENT		WELL #:			RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	- 2339		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021											

B.L.E. (DUFFER)		//CONT.//		04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227							
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 103416	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2735	- 2738		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2734	- 2740	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486						
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID -> 199917	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4142	- 4163	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	226
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	226
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	226
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	226
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	226
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	226

COLEMAN		WELL #:		RRCID -> 206019	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 4376	PERF. 4136	- 4142			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	332	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	332	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	332	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	332	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	332	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	332	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2021											

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID -> 212130	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4060	- 4070	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-	235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	235
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	235

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			58
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			58
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			58
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			58
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			58
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			58

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991									
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			14
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			14
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			14
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			14
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			14
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			14

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.				665870											
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			18
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			18
02		174 N	137	-0-	-37	-0-	137	2			N	-0-			18
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			18
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			18
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			18

GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016			
12		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-			2
01		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-			2
02		928 N	916	-0-	-12	-0-	916	2			N	-0-			2
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			2
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			2
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			2

GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180			
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01		341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02		290 N	210	-0-	-80	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-

GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247			
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			18
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			18
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			18
03		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-			18
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			18
05		279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-			18

RANGER OPERATING CO.				691776											
GIBSON-BELDING				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901			
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			3
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			3
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			3
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859			
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 153378	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3989	- 3998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-		17
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-		17
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	544 3		N	-0-		17
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		17
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		17
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		17

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO			
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 2	RRCID -> 210666	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4024	- 4034		
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		24
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		N	-0-		24
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		24
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-		24
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		24
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		24

BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3380	- 3387		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		66
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		66
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		66
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		66
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		66
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		66

WRIGHT "E"				WELL #: 6	RRCID -> 140745	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3484	- 3497		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		137
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-		137
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		137
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		137
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		137
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 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		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		87
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		87
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		87
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		87
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		87
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		87

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 120633	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3445	- 3455		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		52
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		52
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		52
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		52
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		52
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		52

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//	05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			559355							
FEE, GEORGE P.		WELL #:	1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106 PERF. 3482 - 3486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		270 N	270	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
01		372 N	206	-0-	-166	206 3		N	-0-	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
*04		271 N	271	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT	-0-

PETEX			659782	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
STEPHENSON, G. M.		WELL #:	1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 3560 - 3563	
12		93 N	85	-0-	-8	85 2		N	-0-	61
01		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-	61
02		21 N	21	-0-	-0-	21 2		N	-0-	61
03		172 N	172	-0-	-0-	172 2		N	-0-	61
04		150 N	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-	61
05		130 N	130	-0-	-0-	130 2		N	-0-	61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:	10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473 PERF. N/A	
12		885 N	885	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	-0-
02		1650 N	1650	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	1751 2		N	-0-	-0-
04		1260 N	555	-0-	-705	555 2		N	-0-	-0-
05		1426 N	608	-0-	-818	608 2		N	-0-	-0-

BANKLINE-OWEN			05480 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GERRY-MAC OIL, INC.			302025							
DULIN, A.		WELL #:	3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3250 - 3260	
12		62 N	46	-0-	-16	46 3		N	-0-	30
01		62 N	21	-0-	-41	15 3	6 9	N	5	35
02		47 N	47	-0-	-0-	46 3	1 9	N	1	36
03		31 N	6	-0-	-25	6 3		N	-0-	36
04		30 N	8	-0-	-22	8 3		N	-0-	36
05		62 N	13	-0-	-49	13 3		N	-0-	36

DULIN, A		WELL #:	1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315 PERF. 3256 - 3268	
12		62 N	45	-0-	-17	45 3		N	-0-	29
01		62 N	18	-0-	-44	14 3	4 9	N	4	33
02		45 N	45	-0-	-0-	44 3	1 9	N	1	34
03		31 N	6	-0-	-25	6 3		N	-0-	34
04		30 N	8	-0-	-22	8 3		N	-0-	34
05		62 N	13	-0-	-49	13 3		N	-0-	34

DULIN, A.		WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315 PERF. 3263 - 3275	
12		62 N	46	-0-	-16	46 3		N	-0-	29
01		62 N	19	-0-	-43	15 3	4 9	N	4	33
02		45 N	45	-0-	-0-	44 3	1 9	N	1	34
03		31 N	6	-0-	-25	6 3		N	-0-	34
04		30 N	8	-0-	-22	8 3		N	-0-	34
05		62 N	13	-0-	-49	13 3		N	-0-	34

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162										
BIBLE				WELL #: 1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3330 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
WOOD,ELMA				WELL #: 2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3226 - 3239		
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752										
JOHNSON, A. H.				WELL #: 1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3263 - 3283		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	94	3	17	9	N	15			26
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86	3	14	9	N	13			39
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	3	9	9	N	8			47
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8			55
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10			65
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10			75

BARON LIME (1200)				05790 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ELDERS, WAYNE				247525										
CORNELISON				WELL #: 1	RRCID ->	088811	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	1258	PERF.	1228 - 1244		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTLETT, EAST				05934 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES			
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.				059777										
LITTLE, TEOLA				WELL #: 3	RRCID ->	209247	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3040		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON, C.W.				WELL #: 1	RRCID ->	288517	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3009 - 3019		
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			114
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			114
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			114
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			114
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	66	2	39	9	N	35		149
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-	119	1	30

BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE			931621											
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532			COMPL. DATE 11/01/2020			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL (MORRIS)			06442 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
HUNTER, ROCQUELLE			101347											
BEALL, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 083783			COMPL. DATE 12/28/1977			TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REEDY, G. A.			WELL #: 1		RRCID -> 170456			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED			02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24											

BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY GRANT				06514 500 739150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE			
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
				WELL #: 1	RRCID -> 060644	COMPL. DATE 05/04/1974	TOTAL DEPTH 3067	PERF. 2579	-	0			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-
GOATES				WELL #: 1	RRCID -> 060645	COMPL. DATE 11/10/1974	TOTAL DEPTH 3044	PERF. N/A					
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2		2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 064245	COMPL. DATE 07/14/1974	TOTAL DEPTH 3011	PERF. N/A					
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-
WOOLSEY				WELL #: 1	RRCID -> 066293	COMPL. DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 0	-	2546			
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	3	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	2	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	3	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-
WARREN				WELL #: 2	RRCID -> 106626	COMPL. DATE 02/28/1983	TOTAL DEPTH 2824	PERF. 2440	-	2452			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
SCRANTON EXPLORATION PHIFER				760227 WELL #: 1	RRCID -> 073038	COMPL. DATE 09/09/1977	TOTAL DEPTH 2618	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227								
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:		1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	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-	

4 WAY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2398 - 2500	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	060643	COMPL. DATE	05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133	PERF. N/A	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	

WATSON OIL & GAS, INC.		901174										
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF. N/A	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	

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

DUSTER GAS COMPANY		101115										
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2564 - 2584	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-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-	

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	AMT	BALANCE

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
L7 ENERGY LLC				101613									
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECK-HISE (DUFFER)				06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
HARBIN, J.B.		WELL #:		1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECK-SNEED (CONGL.)				06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
SNEED, MYRL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612	
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		-0-

BECKY (MISS)				06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545									
SOUTH GREEN 55		WELL #:		2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BELDING (BEND CONGL.)				06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
BELDING, C. H. -B		WELL #:		1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-
01	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-		-0-
02	348 N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125										
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128										
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148										
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830										
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-
03		744 N	540	-0-	-204	-0-	540	2	N	-0-
04		720 N	572	-0-	-148	-0-	572	2	N	-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-
PITCOCK, INC. 665870										
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 292335 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048										
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
PENDRAGON OIL CO. 651162										
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50

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

BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
YATES, L. H. "B"				WELL #: 2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4952 -	5008
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J.N. "A"				WELL #: 3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3580 -	3585
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RED HILLS OPERATING CO.				696725									
BERRYMAN, A. R.				WELL #: 1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2781 -	2789
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
DOROTHY, FAYE				WELL #: 2	RRCID ->	081594	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2764 -	2774
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAYE, DOROTHY				WELL #: 3	RRCID ->	083568	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2800 -	2812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOUGHBY				WELL #: 1	RRCID ->	131398	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	2652 -	2658
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936												
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		39
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		39
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		39
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933												
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		1
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		1
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
02	290	N	220	-0-	-70	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-		-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A												
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//	190494								
SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4852 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265					CNTY: PARKER			
PATTON		WELL #:	1	RRCID ->	127736	COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	4901 - 4913
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24											

SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3814 - 3908
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889					CNTY: PARKER			
BULLARD		WELL #:	1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38 1	329 2	N	-0-		10
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	40 1	325 2	N	-0-		10
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	30 1	279 2	N	-0-		10
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35 1	310 2	N	-0-		10
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	44 1	307 2	N	-0-		10
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	38 1	326 2	N	-0-		10

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					CNTY: PARKER			
RUSSELL, ETTA		WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	N/A
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
02	261 N	54	-0-	-207	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY			931940					CNTY: PARKER			
PEARSON, J. M.		WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4950 - 4970
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	783 3	3 9	N	3		31
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	796 3	6 9	N	5		36
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722 3	8 9	N	7		43
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	772 3	4 9	N	4		47
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752 3		N	-0-		47
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		47

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

LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755								
12	155 N	55	-0-	-100	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
12	434 N	246	-0-	-188	B	-0-	246	3		N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
04	420 N	275	-0-	-145	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
05	434 N	207	-0-	-227	B	-0-	207	3		N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
12	868 N	316	-0-	-552	B	-0-	316	3		N	-0-					-0-
01	961 N	652	-0-	-309	B	-0-	652	3		N	-0-					-0-
02	899 N	766	-0-	-133	B	-0-	766	3		N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3		N	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3		N	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3		N	-0-					-0-

HOBSON, PHILIP R.		390661														
HOBSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT				-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

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

BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
 BRANCH, JESSIE C. 088610
 JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 T & S OIL & GAS, LLC 833788
 BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

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

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

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

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

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

BIG BUFFALO (CADDO) 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
 PETEX 659782
 LAMBSHEAD B-8 WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

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

12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	198	2	143 9	N	130	176 1		82
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	175	2	139 9	N	126			208
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	192	2	130 9	N	118	172 1		154
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	213	2	135 9	N	123	181 1		96
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	203	2	99 9	N	90			186
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	212	2	147 9	N	134	174 1		146

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN) 07770 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 PETEX 659782
 LAMBSHEAD "B-8" WELL #: 1 RRCID -> 292809 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827

*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
*07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	660 N	-0-	-0-	-660	-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	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-

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

12	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			59
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			59
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			59
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			59
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			59
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			59

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

12	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-				58
01		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				58
02		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				58
03		496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-				58
04		510 #	468	-0-	-42	-0-	468	2		N	-0-				58
05		558 #	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-				58

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294															
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-				-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	159	-0-	159	300	159	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	149	-0-	149	449	149	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	449				Y	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A															
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-				-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	121	-0-	121	228	121	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	341	113	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	341				Y	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038															
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-				-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	151	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	170	-0-	170	321	170	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	160	-0-	160	481	160	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	481				Y	NO RPT				-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974															
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-				-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	255	135	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	381	126	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	381				Y	NO RPT				-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963															
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-				-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	346	183	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	517	171	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	517				Y	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196						
OLD THUNDER				WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	-	4130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		503 N	503	-0-	-0-	503 3				-0-
01		496 N	445	-0-	-51	445 3				-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	482 3				-0-
03		496 N	446	-0-	-50	446 3				-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	451 3				-0-
05		527 N	507	-0-	-20	505 3	2 9	N	2	2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200						
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	-	3926
12		8 N	8	-0-	-0-	8 2				14
01		20 N	20	-0-	-0-	20 2				14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				14
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				14
05		9 N	9	-0-	-0-	9 2				14

CEE BAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	-	3774
12		872 N	872	-0-	-0-	872 2				3
01		756 N	756	-0-	-0-	756 2				3
02		712 N	712	-0-	-0-	712 2				3
03		697 N	697	-0-	-0-	697 2				3
04		504 N	504	-0-	-0-	504 2				3
05		449 N	449	-0-	-0-	449 2				3

MIZE, R.B. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3734	-	3800
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11

CEE BAR RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114241	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3707	-	3790
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2

CEE BAR RANCH "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114346	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3732	-	3835
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3636 - 3685
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	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2	N	-0-			3
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2	N	-0-			3
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174	2	N	-0-			3
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-			3
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			3
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-			3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 - 4100
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-			14
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			14
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376	2	N	-0-			14
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-			14
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2	N	-0-			14
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			14

NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3710 - 3750
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024												

EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			9
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			9
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			9
03	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2	N	-0-			9
04	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900	2	N	-0-			9
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2	N	-0-			9

MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3667 - 3944
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			30
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			30
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2	N	-0-			30
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			30
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-			30
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119461	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3750 - 3878
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			13
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			13
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			13
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			13
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			13
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			13

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
MIZE, R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726								
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					18
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					18
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					18
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					18

MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					10
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					10
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					10
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					10
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					10

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3651 - 3704					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	420	2			N	-0-			3
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2			N	-0-			3
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			3
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			3
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			3
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			3

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3762 - 3875					
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			20
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			20
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			20
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			20
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			20
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			20

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720					
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3804 - 3833					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024 - WELL PLUGGED 1/12/2024															

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3750					
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	2			N	-0-			24
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2			N	-0-			24
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	-0-	231	2			N	-0-			24
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			24
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			24
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3730 - 3802					
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	2			N	-0-			56
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	2			N	-0-			56
02	290 N	12	-0-	-278	-0-	-0-	12	2			N	-0-			56
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			56
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			56
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200													
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			6
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798													
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			15
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			15
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			15
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			15
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			15
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC 589978													
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILL (CADDO) 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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
BASIN OPERATING INC. 054545													
SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)			08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			240200											
ECHOLS, BILL			WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050			
12	1426	N	1251	-0-	-175 B	-36521	1251	3		N	-0-			-0-
01	1488	N	878	-0-	-610 B	-36521	878	3		N	-0-			-0-
02	1276	N	1025	-0-	-251 B	-36521	1025	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17 B	-36521	1223	3		N	-0-			-0-
04	840	N	1012	-0-	172 B	-36349	1012	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1309	-0-	224 B	-36125	1309	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168			
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055			
12	124	N	130	-0-	6 B	-12390	130	3		N	-0-			-0-
01	124	N	128	-0-	4 B	-12386	128	3		N	-0-			-0-
02	116	N	120	-0-	4 B	-12382	120	3		N	-0-			-0-
03	124	N	138	-0-	14 B	-12368	138	3		N	-0-			-0-
04	120	N	131	-0-	11 B	-12357	131	3		N	-0-			-0-
05	124	N	138	-0-	14 B	-12343	138	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884			
12	124	N	130	-0-	6 B	-28895	130	3		N	-0-			-0-
01	124	N	125	-0-	1 B	-28894	125	3		N	-0-			-0-
02	116	N	128	-0-	12 B	-28882	128	3		N	-0-			-0-
03	124	N	136	-0-	12 B	-28870	136	3		N	-0-			-0-
04	120	N	125	-0-	5 B	-28865	125	3		N	-0-			-0-
05	124	N	131	-0-	7 B	-28858	131	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100			
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
		WELL #: 7		RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578	-	3590	
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 1		RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 3644	-	3648	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	605 2	Y	-0-	-0-	
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637 2	Y	-0-	-0-	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-	-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-	-0-	
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2	Y	-0-	-0-	
LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3765	-	3771	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2	Y	-0-	-0-	
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	636 2	Y	-0-	-0-	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-	-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	Y	-0-	-0-	
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2	Y	-0-	-0-	
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 23		RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3448	-	3456	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3542	-	3632	
12	899 N	388	-0-	-511	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-	-0-	
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-	-0-	
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-	-0-	
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 3	N	-0-	-0-	
05	899 N	831	-0-	-68	-0-	831 3	N	-0-	-0-	
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3450	-	3458	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	3459 - 3468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3716 - 3754	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3634 - 3682	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		STUART ESTATE "61"		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906 PERF. 3793 - 3808
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART "60"		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3734 - 3750	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3755 - 3769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56			WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833	
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		54
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2		N	-0-		54
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-		54
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-		54
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-		54
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-		54
MORALES "65"			WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808	
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2		N	-0-		-0-
02	319 N	120	-0-	-199	-0-	120	2		N	-0-		-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		N	-0-		-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-		-0-
LINK RANCH "65"			WELL #:	1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		95
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-		95
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2		N	-0-		95
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		95
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		95
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		95
LINK RANCH "55"			WELL #:	1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892	
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-		-0-
01	1457 N	950	-0-	-507	-0-	950	2		N	-0-		-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-		-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-		-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2		N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707								
BALL			WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	-		3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	353 2	Y	-0-		-0-

BALL			WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	-		3216	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL			WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	-		3196	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.			910215					CNTY: SHACKELFORD			
HART RANCH 25			WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	-		3864	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN)			08375 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES			767544								
COMPTON, S. W.			WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	-		1950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-

COMPTON, S. W.			WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	-		2004	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		527 N	279	-0-	-248	-0-	279 3	N	-0-				97
01		527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3	N	-0-				97
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-				97
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-				97
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-				97
05		527 N	82	-0-	-445	-0-	82 3	N	-0-				97

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BLIND HOG (CADDO)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510											
GIBBONS		WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452			
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-				-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510											
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008			
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-				-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782						
BROOKS, R. W. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3600 - 3607
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024										

CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF. 3496 - 3502
12	6355 X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2	N	-0-	-0-
01	6355 X	1528	-0-	-4827	-0-	1528	2	N	-0-	-0-
02	5945 X	3708	-0-	-2237	-0-	3708	2	N	-0-	-0-
03	5642 X	2436	-0-	-3206	-0-	2436	2	N	-0-	-0-
04	4830 X	4270	-0-	-560	-0-	4270	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	2547	-0-	-1421	-0-	2547	2	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	46 1 19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2024 - WELL PLUGGED 04/12/24										

MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-	-0-
01	496 N	255	-0-	-241	-0-	255	2	N	-0-	-0-
02	377 N	216	-0-	-161	-0-	216	2	N	-0-	-0-
03	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	N	-0-	-0-
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2	N	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-	-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419								
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID -> 143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)		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		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	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		
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804								
EAST GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 294495		COMPL. DATE		01/02/2023		
						TOTAL DEPTH		4071 PERF. 3696 - 3700		
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3	N	-0-		-0-
01	2480 X	613	-0-	-1867	-0-	613 3	N	-0-		-0-
02	1798 X	1343	-0-	-455	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
03	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	2979 3	N	-0-		-0-
04	3180 X	2206	-0-	-974	-0-	2206 3	N	-0-		-0-
05	3100 X	2004	-0-	-1096	-0-	2004 3	N	-0-		-0-

MINGUS OIL & GAS		569683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE		08/07/1994		
						TOTAL DEPTH		3639 PERF. 3230 - 3238		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE		01/01/1995		
						TOTAL DEPTH		3635 PERF. 3205 - 3215		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	- 3290			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	- 3250			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE 10/19/1975	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A				
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A				
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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				
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
HARTNETT		WELL #: 4		RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2638	-	2735			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2596	-	2697			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546	-	2685			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		WELL #: 1		356760	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		WELL #: 1 U		453142	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 3		631388	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			89
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			89
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			89
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			89
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			89
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-	-0-
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	261	2			N	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
12	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-	37
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	37
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	37
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-	37
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-	37
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-	37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF.	2575 - 2613
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870								
JOHNSON, H.H. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	3017 - 3042
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-			30
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			30
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			30
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			30
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			30
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2440 - 2452
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
01	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	2440 - 2448
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWNE (CADD)				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
12	3100 N	3908	-0-	808	808	3856	2	52	9	N	47	228
01	7681	3855	-0-	-3826	-0-	3835	2	20	9	N	18	93
02	5279	3031	-0-	-2248	-0-	2969	2	62	9	N	56	149
03	837	4809	-0-	3972	3972	4790	2	19	9	N	17	166
04	9288	3063	-0-	-6225	-0-	3029	2	34	9	N	31	197
05	837	3046	-0-	2209	2209	3042	2	4	9	N	4	201

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-

BOWNE (CONGL)		//CONT.// 10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392							
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				16
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				16
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				16
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230							
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295							
MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 1A													
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-				-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-

MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012							
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRA-GRAGG (BEND CONGL) KORNYE-TILLMAN COMPANY BRA-GRAGG											
		11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		475741									
WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
12	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01	558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2	N	-0-		-0-
02	522 N	406	-0-	-116	-0-	406	2	N	-0-		-0-
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	N	-0-		-0-
04	330 N	13	-0-	-317	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2	N	-0-		-0-
BRAD (MARBLE FALLS) PETEX HART, J.B.											
		11190 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		659782									
WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAD, SOUTH (LAKE) UPHAM OIL & GAS COMPANY BELDING, W. H.											
		11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		878925									
WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1 9	N	1	31
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1 9	N	1	32
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-	32
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3 9	N	3	35
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-	35
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-	35
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) BULWARK OIL & GAS, LLC HART CATTLE COMPANY "A"											
		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		102061									
WELL #:		1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	104
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	104
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	104
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	104
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-	104
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	104
HART CATTLE COMPANY "A"											
		WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
12	1054 N	660	-0-	-394	-0-	660	2		N	-0-	10
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2		N	-0-	10
02	435 N	53	-0-	-382	-0-	53	2		N	-0-	10
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	10
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	10
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	10
ECHO PRODUCTION, INC. BRACKEEN, A.H. 21											
		240125				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4001	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	82
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	82
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	82
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-	82
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-	82
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-	82

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: B 1		RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4026	- 4033							
M	O	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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-				-0-
01	155	N	39	-0-	-116	-0-	39 2			N	-0-				-0-
02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9 2			N	-0-				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-				-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-				-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-				-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A								
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-				-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-				-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3 2			N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-				-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-				-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A								
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-				-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-				-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27 2			N	-0-				-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-				-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-				-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-				-0-

BELDING A		WELL #: 3		RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247	- 4250							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 277376	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3789	- 4248							
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 277376	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3789	- 4248							
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-				150
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9		N	1				151
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406 2	2 9		N	2				153
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9		N	1				154
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-				154
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT				154

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	- 0							
STUART		WELL #: 2		RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	- 0							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739															
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
05		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															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

4W OPERATING, LLC 953506															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-

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

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061													
WILLIAMS		WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142					
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-				-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-				-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-				-0-
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-				-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284					
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373		WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373										
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	121775	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2225 - 2328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	121869	COMPL. DATE	08/02/1986	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2192 - 2286		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		1	RRCID ->	123127	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2153 - 2290		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	124339	COMPL. DATE	05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2151 - 2213		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

BRATTEN (STRAWN)		//CONT.//		11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
01	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-			-0-
02	319 N	206	-0-	-113	-0-	206	2	N	-0-			-0-
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	3825 - 4091
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11 9 N	10			72
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	2	28 9 N	25			97
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1016	2	18 9 N	16			113
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1063	2	10 9 N	9			122
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1035	2	6 9 N	5			127
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1083	2	15 9 N	14			141

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	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-

BOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4203 - 4209
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978								
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	4215 - 4224
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

ASHLEY		WELL #:		9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3994 - 4098
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
GILBERT W1				WELL #:	1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	4246 - 4252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO						
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802	
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1 9	Y	1			80
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			80
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	3		Y	-0-			80
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	3	1 9	Y	1			81
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3		Y	-0-			81
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			81
BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878	
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502	
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520	
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
WHARTON, AZEL		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
M	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
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-	-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-	-0-	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3		Y	-0-	-0-	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-	-0-	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-	-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-	-0-	
BRAZOS (PREGNANT SHALE)				11609 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4172 - 4176	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-	
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-	
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
BRAZOS (STRAWN)				11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BAJA PRODUCTION				044650								
WHITE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3130 - 3138	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT	-0-	
BRAZOS OPERATING LLC				100639								
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-	-0-	
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919	
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2		N	-0-	-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CV-S		WELL #:		4	RRCID ->	212109	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793 - 2836	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CV-S		WELL #:		7	RRCID ->	212112	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2761 - 2818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544											
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 - 2888	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	28					N	-0-					1
01	H15 VIOL	32	-0-	32	60	32	2			N	-0-					1
02	H15 VIOL	36	-0-	36	96	36	2			N	-0-					1
03	14B DENY	30	-0-	30	126	30	2			N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					1
05	14B DENY	52	-0-	52	178	52	2			N	-0-					1

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

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

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

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

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	110	58	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	162	52	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	194	32	2			N	-0-					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
12	403 N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297			
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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WILLIAMS		WELL #:		1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023			
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-			-0-
05	558 N	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-			-0-
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
MARTIN, R. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A			
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043			
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
ITX CORPORATION				427179										
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 - 3863			
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			172
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			172
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44	3			N	-0-			172
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			172
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-	93	1	79
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			79

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
CARR, H., -E- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282			
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
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-	-0-	
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-	-0-	
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-	
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-	-0-	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-	-0-	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-	-0-	

CARR, H., -F- UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332			
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-	-0-	
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-	-0-	
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-	-0-	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-	-0-	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-	-0-	
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-	-0-	

CARR -J- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351			
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-	-0-	
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-	-0-	
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-	-0-	
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345 3	7 9	N	6	6 8	
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	-0-	
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-	-0-	

CARR -K- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	

GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184			
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3		N	-0-	-0-	
01	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 3		N	-0-	-0-	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-	-0-	
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-	-0-	
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-	-0-	
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-	-0-	

GILBERT -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	139	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	139	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	139	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	139	
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	139	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	139	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

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

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

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

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
XTO ENERGY INC.				945936							
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)										11611 521	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON										044650									
										WELL #:	3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4187 - 4192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

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
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-				
01	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-				-0-				
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-				-0-				
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-				-0-				
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-				
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-				-0-				

RANCH HOUSE										WELL #:	1	RRCID ->	291688	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3925 - 3951
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				93				
01	336	R	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2 9	N	2				95				
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1 9	N	1				96				
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				96				
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				96				
05	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-				96				

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)										11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC										100639									
YOUNGBLOOD, E.										WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2		N	-0-				14				
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-				14				
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				14				
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				14				
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				14				
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				14				

WHITE MINES - KATY										WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-				
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-				
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-				
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-				
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-				

J-TEC PRODUCTION, LLC										427406			CNTY: PARKER						
FLINN -A-										WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 - 3900
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-				
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-				-0-				
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-				
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-				
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-				
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639											
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A		
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2			N	-0-			-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 2			N	-0-			-0-
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	62 2			N	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		11611 750		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639											
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639							
TAYOLR		WELL #:		2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH 4475	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

LADD-CARR "O"		WELL #:		1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2056	-	0	
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	110	-0-	-6	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82 2	N	-0-	-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
SEARS MARIE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2928	-	0	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		248									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	

GILBERT, J D		WELL #:		1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 4556	PERF. 2352	-	2356	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

BRAZOS, EAST (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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	290 N	129	-0-	-161	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	422	-0-	422	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	422		N	NO RPT		-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582										
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1 3			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				-0-
SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849										
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160										
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136										
12	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2				-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2				-0-
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 - 2201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-		-0-
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	157	2	N	-0-		-0-
03	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 - 1932
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646							
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 3772 - 3778
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESG RESOURCES LLC				101582							
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	2440	-0-	2440	2440	2440	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2440			N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582							
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228	
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390	
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170 3	N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	102	-0-	102	-0-	102 3	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT	-0-

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	146	-0-	146	-0-	146 3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	146		Y	NO RPT	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582									
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3974 - 3986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6696 X	6034	-0-	-662	-0-	456 1	5576 3	N	2			33
							2 9						
01		6696 X	5137	-0-	-1559	-0-	456 1	4679 3	N	2			35
							2 9						
02		6264 X	4632	-0-	-1632	-0-	456 1	4175 3	N	1			36
							1 9						
03		6696 X	2992	-0-	-3704	-0-	456 1	2535 3	N	1			37
							1 9						
04		6390 X	4784	-0-	-1606	-0-	456 1	4320 3	N	7			44
							8 9						
05		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT			44

WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3975 - 4150	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4326 - 4332	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:		147849	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 - 4302	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		103	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		103	
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-		103	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-		103	
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-		103	
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		103	

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-	
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-	

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276	
12	186 N	9	-0-	-177	-0-	8	2	1	9	N	1	102	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	103	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	104	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	105	
04	480 N	68	-0-	-412	-0-	67	2	1	9	N	1	106	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1	107	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 -	4233
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
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	79
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	81
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	83
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	85
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	87
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	70	2	2	9	N	2	89

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 -	4217
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-	-0-
03	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-	-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-	-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-

DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3994
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 -	3800
ALLEN, MARCUS		427739										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	14B DENY	-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

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 -	4150
DELTA OIL & GAS LTD.		11717 500										
PIERCE, J. S.		213703										
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-	-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-	-0-
04	390 N	122	-0-	-268	-0-	122	3			N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 -	4069
HOPE, J. W. -C-		239726										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70

OIL AND GAS DIVISION

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251			49B		CNTY: STEPHENS						
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	4084 - 4090			
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			84
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			84
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	2	22	9	N	20			104
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			104
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			104
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			104

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			
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			18
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	75	3	3	9	N	3			21
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5			26
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	135	3	6	9	N	5			31
04		150 #	140	-0-	-10	-0-	136	3	4	9	N	4			35
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			35

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

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			
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
03		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	194	2	N	-0-		17
01	142	N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-		17
02	87	N	42	-0-	-45	42	2	N	-0-		17
03	94	N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		17
04	90	N	33	-0-	-57	33	2	N	-0-		17
05	192	N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-		17

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930			
12	186	N	140	-0-	-46	140	2	N	-0-		-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
03	155	N	120	-0-	-35	120	2	N	-0-		-0-
04	150	N	53	-0-	-97	53	2	N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932			
12	372	N	249	-0-	-123	249	2	N	-0-		85
01	372	N	191	-0-	-181	191	2	N	-0-		85
02	336	N	336	-0-	-0-	336	2	N	-0-		85
03	367	N	367	-0-	-0-	367	2	N	-0-		85
04	425	N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-		85
05	551	N	551	-0-	-0-	551	2	N	-0-		85

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894			
12	155	N	125	-0-	-30	125	2	N	-0-		122
01	155	N	121	-0-	-34	121	2	N	-0-		122
02	499	N	499	-0-	-0-	499	2	N	-0-		122
03	610	N	610	-0-	-0-	610	2	N	-0-		122
04	592	N	592	-0-	-0-	592	2	N	-0-		122
05	583	N	583	-0-	-0-	583	2	N	-0-		122

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962			
12	4	N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-		21
01	31	N	2	-0-	-29	2	2	N	-0-		21
02	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-		21
03	11	N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		21
04	31	N	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-		21
05	126	N	126	-0-	-0-	126	2	N	-0-		21

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908			
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902			
12	434	N	426	-0-	-8	426	2	N	-0-		-0-
01	434	N	383	-0-	-51	383	2	N	-0-		-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
03	434	N	415	-0-	-19	415	2	N	-0-		-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
05	434	N	388	-0-	-46	388	2	N	-0-		-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
ALMA GUINN		WELL #:		1		RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2	N	-0-		2
01		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-		2
02		1044 N	910	-0-	-134	-0-	910	2	N	-0-		2
03		1116 N	783	-0-	-333	-0-	783	2	N	-0-		2
04		1080 N	231	-0-	-849	-0-	231	2	N	-0-		2
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			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

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

HENDERSON, LEWIS & EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:		1		RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF. N/A

12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY				WELL #:	2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1180 - 0

12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONNAWAY JEANNIE L.				WELL #:	3	RRCID ->	068037	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	1325	PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	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-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281																	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299																	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E.		12196 500 140622	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN						
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 -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A											
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT			-0-
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E.											
WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190											
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT			-0-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK											
WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A											
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-
MCNURLEN-KIRKPATRICK											
WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A											
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT			-0-
BAXTER & KIRKPATRICK											
WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A											
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-
BROWN COUNTY REGULAR											
BARNUM, STORMY G. BARNUM											
12406 001 052920											
ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN											
WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	58 #	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451														
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096														
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
01	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838														
12	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	232 #	32	-0-	-200	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851														
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	58 #	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860														
12	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			20
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			20
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			20
03	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			20
04	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			20
05	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
12	279 #	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01	279 #	31	-0-	-248	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	261 #	37	-0-	-224	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BATES //CONT.// 058851												
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785												
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		19
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		19
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-		19
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		19
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		19
05		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		19

CK5 SERVICES LLC 100898												
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
12		535 R	199	-0-	-336	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
12		535 R	199	-0-	-336	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
12		535 R	199	-0-	-336	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																	
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER-MARRS COMPANY 172005																	
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005											
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
FURRY PRODUCING COMPANY				291650											
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680			
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422			
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411			
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456			
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
HALL, ANCIL				345500											
HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN 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	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HORNER, T. R.				400505							
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES, GEORGIA RUTH				442020							
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555							
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MISSION ENERGY INC.				570410							
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810							
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415	-	623	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
PETROLIA GROUP, L.L.C.										//CONT.// 660810								
SPIVEY										WELL #: 1		RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																		BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M.J.										WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-

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

BROOKS, D.										WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS, D.										WELL #: 2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, R.C.										WELL #: 4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEWARD										WELL #: 1A		RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
PITCOCK, INC.														665870							
PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:	5	RRCID -> 115323	COMPL. DATE 07/29/1974	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2714	-		2719
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
12		186 #	122	-0-	-64	-0-	102	2	20	9	N	18			91						
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			91						
02		145 #	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-			91						
03		155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	N	2			93						
04		180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			93						
05		186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-			93						

PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:	6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2710	-		2715
12		155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-						
01		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-						
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-						
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-						
04		150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-						
05		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			-0-						

PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:	8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2706	-		2711
12		186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-						
01		124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-						
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-						
03		155 #	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			-0-						
04		150 #	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-			-0-						
05		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			-0-						

PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:	7	RRCID -> 254112	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2710	-		2718
12		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			2						
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			2						
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			2						
03		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			2						
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			2						
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			2						

R & D OPERATING, INC.													685874								
BACON, SUE													WELL #:	1	RRCID -> 090564	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 1060	PERF. 970	-		990
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

NICHOLS, SAMMY LEE													WELL #:	1	RRCID -> 110336	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH 1862	PERF. 1742	-		1750
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874											
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REACH OIL				695802											
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24
03	14B DENY	58	-0-	58	58	58	2				Y	-0-			24
04	14B DENY	54	-0-	54	112	54	2				Y	-0-			24
05	14B DENY	53	-0-	53	165	53	2				Y	-0-			24

WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			76

INCE				WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368		
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563		
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524		
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
		//CONT.// 695802														
INCE		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCE		WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295								
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCE		WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612								
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCE		WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388								
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCE		WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354								
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OIL CO. THRIFTY		768360		RRCID -> 158082		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778								
		WELL #: 1														
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 R	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	224 R	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360											
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284			
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354			
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448			
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	87 #	56	-0-	-31	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	60 #	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260			
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	14 #	1	-0-	-13	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628			
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	93 #	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN			
SHELTON, TED EDWARD				775365								
SHELTON		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821 - 2824
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		5
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		5
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		5
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		5
04	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-		5
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		5

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362 - 2408
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-		-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412 - 2457
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-		-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471 - 2504
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-

NEWTON				WELL #:	L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2208 - 2214
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2816 - 2832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	159 3	6 9	N	5		65
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	148 3	14 9	N	13	76 1	2
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	155 3	3 9	N	3		5
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9	N	5		10
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158 3	6 9	N	5		15
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	179 3	8 9	N	7		22

WOOD, MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796	
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-

BIBBY, J.C.		WELL #: 6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2470 - 2479	
12	850 R	753	-0-	-97	-0-	735 3	18 9	Y	16		56
01	429 R	429	-0-	-0-	-0-	423 3	6 9	Y	5		61
02	812 #	410	-0-	-402	-0-	399 3	11 9	Y	10		71
03	868 #	162	-0-	-706	-0-	159 3	3 9	Y	3		74
04	840 #	92	-0-	-748	-0-	92 3		Y	-0-		74
05	744 #	77	-0-	-667	-0-	77 3		Y	-0-		74

THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625		PERF. N/A	
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	144 3	3 9	N	3		15
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	N	1		16
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	N	1		17
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	N	1		18
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	N	2		20
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	N	2		22

ALLEN, E. A.		WELL #: 2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 2165 - 2178	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AVT		WELL #: 1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2212 - 2266	
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	136 3		N	-0-		-0-
03	186 #	93	-0-	-93	-0-	93 3		N	-0-		-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-

MATSON, P.I.		WELL #: 8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 1989 - 2005	
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02		29 #	3	-0-	-26	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			-0-
04		14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3			N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474		
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3			N	-0-			-0-
02		116 #	83	-0-	-33	-0-	83 3			N	-0-			-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-			-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806		
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85 3			N	-0-			-0-
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-			-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-			-0-
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			-0-

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316																			
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRAWEEK, J. H. TRAWEEK BMG. 866595 WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701																			
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442																			
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
WATSON, B. G.				900500						
HAYS, TOM				WELL #:	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009										

XPLORE OPERATING, LLC				946023			CNTY: BROWN				
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-	2036
12	93	#	1	-0-	-92	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
05	155	#	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-	-0-	

NEWTON, ROSS J.				3			CNTY: BROWN				
				WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774
12	124	#	44	-0-	-80	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
01	155	#	12	-0-	-143	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
05	279	#	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-	-0-	

KELLER, HOLLIS "A"				1			CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-	
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-	
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-		N	-0-	-0-	
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-	
04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-	-0-	
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-	

4 J'S PRODUCTION				953565			CNTY: BROWN				
KEEL				WELL #:	1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1640	-	1690
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
BURCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879	-	2891
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	449	2	23	9	N	21			126
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	468	2	26	9	N	24			150
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	439	2	25	9	N	23			173
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	441	2	52	9	N	47			220
04		480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-			220
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	450	2	29	9	N	26			246

BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTNER, ED 063505															
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE						
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2				-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2				-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2				-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2				-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										078050									
LEVIE OLD "A"										WELL #:	1A	RRCID ->	086149	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2179 - 2184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
12		71 N	2	-0-	-69	-0-	2 2			Y	-0-		-0-						
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-		-0-						
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-		-0-						
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-						
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-		-0-						
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-		-0-						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298									
WELLS L.D.										WELL #:	1	RRCID ->	064373	COMPL. DATE	10/13/1975	TOTAL DEPTH	1714	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
BRUCE OGLETREE LLC										103274									
TONGATE, JERRY C.										WELL #:	2	RRCID ->	085224	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	2222	PERF.	1784 - 1792
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369				Y	NO RPT		-0-						
01		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-						
02		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-						
03		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-						
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-						
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-						
TONGATE, JERRY C.										WELL #:	3	RRCID ->	090046	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	2418	PERF.	1722 - 1728
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365				Y	NO RPT		-0-						
01		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-						
02		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-						
03		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-						
04		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-						
05		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-						
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #:	1	RRCID ->	095001	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1730 - 1852
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT		-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-						
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #:	2	RRCID ->	098119	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1721 - 1753
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT		-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	367					N	-0-			-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	358					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.N.W. OIL, INC 120708 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		-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															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
12		14B2 EXT	5	-0-	5	499	5	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	505	6	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	509	4	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT		5	-0-	5	512	5	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	518	6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		4	-0-	4	522	4	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
12		14B2 EXT		6	-0-	6	1105	6	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		4	-0-	4	1109	4	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		5	-0-	5	1114	5	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
12		14B2 EXT		4	-0-	4	995	4	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	1001	6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		5	-0-	5	1006	5	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048															
12		14B2 EXT		4	-0-	4	742	4	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	748	6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		5	-0-	5	753	5	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046															
12		14B2 EXT		4	-0-	4	912	4	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	918	6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		5	-0-	5	923	5	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046															
12		14B2 EXT		4	-0-	4	95	4	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	101	6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		5	-0-	5	106	5	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066															
12		14B2 EXT		4	-0-	4	1040	4	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	1046	6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		5	-0-	5	1051	5	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1051				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT		5	-0-	5	887	5	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	893	6	2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		4	-0-	4	897	4	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	897			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	897			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	897			N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
12		62 N		4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01		62 N		6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040													
12		14B2 EXT		4	-0-	4	563	4	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		6	-0-	6	569	6	2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		4	-0-	4	573	4	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	573			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	573			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	573			N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549													
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176													
12		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, M. 167048													
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	50	2	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	61	-0-	61	111	111	61	2	N	-0-		-0-

COLE, BERT 167048													
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360													
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880					
EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130052	COMPL. DATE 02/02/1989	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2358	- 2382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
05		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
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		21			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21			

SOHIO-EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130489	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2346	- 2386
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-			
05		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
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		0 N	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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FOJTASEK, JOE										275184					
RUGGLES, ALBERT										WELL #: 6	RRCID -> 103923	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 1010	PERF. 868	- 876
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
FURRY, M. M.																	
FURRY M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADON OIL COMPANY																	
KEVIN-INGRAM-TAYLOR																	
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAM OIL & GAS COMPANY																	
SCOTT, IRVINE D.																	
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & W VANPELT COMPANY																	
WINDHAM, J. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLH OIL & GAS, INC.																	
SMITH, M. O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																	
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05		558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TABER, W. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807																	
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01		651 N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05		651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
LEVISAY OPERATING CO. 498735														
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
04	0 W	3	-0-	-0-	3		3 2			N	-0-			-0-
05	0 W	3	-0-	3	6		3 2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180														
MCCLATCHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A														
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410														
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

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

OTEX LLC 628115														
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266														
12	DLQ G-10	11	-0-	11	11		11 2			Y	-0-			-0-
01	28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

LARRY, GEORGE 080890														
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278														
12	DLQ G-10	11	-0-	11	11		11 2			Y	-0-			-0-
01	28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		-0-			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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
01		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
01		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810 LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810																	
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991										TOTAL DEPTH	993	PERF.	394	-	400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PITCOCK, INC. 665870																	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128										COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2631	-	2639
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					20
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	Y	5					25
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5					30
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	Y	11					41
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					41
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074										COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	2618	-	2624
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148										COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2634	-	2650
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PROSISE, J. D. 681466																	
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279										COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	1269	PERF.	480	-	486
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445										COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1597	-	1709
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REACH OIL SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334																
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296																
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284																
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111														
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360														
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																	
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281																	
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713																	
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616																	
12		434 N	29	-0-	-405	-0-	29	3			N	-0-					17
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					17
02		377 N	53	-0-	-324	-0-	53	3			N	-0-					17
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					17
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755																	
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02		87 N	12	-0-	-75	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10			24
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	N	3			27
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	70	3	10	9	N	9			36
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	N	3			39
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	1			40
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6			46

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A															
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A															
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A															
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232															
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			10
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			10
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	159	3			N	-0-			10
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			10
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			10
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) 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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			19
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			Y	-0-			19
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			Y	-0-			19
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			Y	-0-			19
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			Y	-0-			19
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-			-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A													
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A													
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3			N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 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													
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85 3			N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A											
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A											
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 3		N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		5
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		5
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A											
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A											
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		1
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		1
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		1
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		1

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A											
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-			-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-			-0-
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	471	3	3	9	N	3			68
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	480	3	2	9	N	2			70
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			70
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			70
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			70
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			70

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	30
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	30
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-	30
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	30
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	30
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	11
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	11
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	11
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	11
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	11
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-	40
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-	40
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	138	3			N	-0-	40
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	40
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-	40
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286											
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02		203 N	86	-0-	-117	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268											
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265											
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278											
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		40
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		40
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		40
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		40
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		40
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		40

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264											
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-		-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-		-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	35
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-	35
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3	N	-0-	35
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-	35
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026										
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856										
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706										
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3	N	-0-	24
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	24
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	24
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	24
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	24
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258										
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3	N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276										
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	20
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	20
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	20
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	20
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	20
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276										
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4 9 N	4	34
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	34
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2 9 N	2	36
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	36
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-	36
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-	36

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	37
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	37
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	37
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	37
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	37
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877										
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	3	N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	14
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	14
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	14
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	14
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	14
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-	-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-	-0-
02	87 N	21	-0-	-66	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-	-0-
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	N	-0-	-0-
02	87 N	21	-0-	-66	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
SUB SURFACE OPERATIONS												
HARRIS, V. (B)												
WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
BOWEN, A. J.												
WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023												

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC												
TAYLOR B. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L.												
WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L.												
WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY															
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY															
WELL #:															
RRCID ->															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
PERF.															
480 - 484															
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
									CODE	CODE			CODE	CODE	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC															
NEWTON, ROSS J.															
WELL #:															
RRCID ->															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
PERF. N/A															
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3				N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3				N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS															
WELL #:															
RRCID ->															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
PERF. 2689 - 2694															
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER															
WELL #:															
RRCID ->															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
PERF. 2665 - 2675															
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3				N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.															
MURPHY, E.L.															
WELL #:															
RRCID ->															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
PERF. 2572 - 2578															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MURPHY, E.L.															
WELL #:															
RRCID ->															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
PERF. 2572 - 2578															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																			
3 S PRODUCTION, INC.																			
WILLETT																			
WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3				N	-0-					-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	-0-	154	3				N	-0-					-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3				N	-0-					-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-					-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)																			
MADISON, F. H.																			
MADISON, H. F.																			
WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136																			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)																			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.																			
RICE I. G.																			
WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A																			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLELLEN P.N.																			
WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A																			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK, BOBBY																			
WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209																			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																			
MCCLELLAN, PAT N.																			
WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A																			
12		13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		10 N		5	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
01		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		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		4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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

WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)										12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE										136250			
HONEA, L. J.										WELL #: 1	RRCID -> 017473	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

R & D OPERATING, INC.										685874			
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24										

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024 - WELL PLUGGED 05/22/24										

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24										

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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												05/14/2024			
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												05/13/2024			
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												05/21/2024			
WISE, W. S.		933420													
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
WYOMING DIAMOND A LLC		945735													
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		1	RRCID ->	077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4776 - 4837				
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

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

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
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	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	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5		RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)				12769	400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
STOUARD UNIT 5		WELL #:		5		RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4134 - 4150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (ATOKA)				12889	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V		RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)				12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BUCK RANCH		WELL #:		1		RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

M 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
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-

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

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

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

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481															
KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525															
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A															
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	84	1	224	2	N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	264	2	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	85	1	215	2	N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	99	1	216	2	N	-0-			-0-
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	89	1	207	2	N	-0-			-0-
*05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	105	1	220	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371															
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445															
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525										
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471 - 3504	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-	
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: PARKER			
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515										
NASH				WELL #:	1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568 - 4578	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	227				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	227				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227				N	NO RPT		-0-	
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5308 - 5398	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
BIRD				WELL #:	3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUCKNER (STRAWN)			12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.			025639									
PHOENIX FAMILY GROUP			WELL #:	1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZOS OPERATING LLC			100639									
STEPHENS			WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 - 1877
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-

STEPHENS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 - 1613
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESTOIL LLC			102028									
GANKY			WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 - 1286
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-	-0-
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-	-0-
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-	-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-	-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
MORGAN, J. W.			WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.			679595									
HAYTER			WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON				WELL #: 2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-

HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 084818	COMPL. DATE 09/30/1979	TOTAL DEPTH 5285	PERF. 2590	- 2600			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, FRANK				WELL #: 1R	RRCID -> 113952	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1503	- 1510			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
HILL, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 181605	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 4269	PERF. 3980	- 3990			
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACK 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 273552	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4041	- 4044			
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3504	2	23	9	N	21	56
01		3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3211	2	41	9	N	37	93
02		3451 X	3369	-0-	-82	-0-	3369	2			N	-0-	93
03		3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3406	2	42	9	N	38	131
04		3420 X	3397	-0-	-23	-0-	3375	2	22	9	N	20	151
05		3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3582	2			N	-0-	151

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878									
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

BURCHARD (CADD)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
MONTGOMERY "20"		WELL #:			RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3362	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	4
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	4
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	4
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	4
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	N/A	
12		DLQ G-10	16	-0-	16	741	16	3			Y	-0-	8
01		DLQ G-10	14	-0-	14	755	14	3			Y	-0-	8
02		771 N	16	-0-	-755	-0-	16	3			Y	-0-	8
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	8
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC DEVANNEY, MARCIA			//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
			WELL #:	1	RRCID -> 058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA			WELL #:	2	RRCID -> 074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF. N/A		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			3
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			3
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			3
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HENDERSON, WILLIE			WELL #:	2	RRCID -> 082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3298 - 3304		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			13
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			13
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			13
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			13
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

HENDERSON, W.H.			WELL #:	2	RRCID -> 083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3312 - 3328		
12	DLQ G-10	6	-0-	6	269	6 3		Y	-0-			3
01	DLQ G-10	5	-0-	5	274	5 3		Y	-0-			3
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6 3		Y	-0-			3
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			3
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:	6	RRCID -> 084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300 - 3310		
12	DLQ G-10	14	-0-	14	595	14 3		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	12	-0-	12	607	12 3		Y	-0-			13
02	621 N	14	-0-	-607	-0-	14 3		Y	-0-			13
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:	4	RRCID -> 084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244 - 3254		
12	DLQ G-10	44	-0-	44	1873	44 3		Y	-0-			144
01	DLQ G-10	38	-0-	38	1911	38 3		Y	-0-			144
02	1954 N	43	-0-	-1911	-0-	43 3		Y	-0-			144
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			144
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			144

HENDERSON, WILLIE			WELL #:	1D	RRCID -> 098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF. 463 - 541		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, WILLIE				//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 4				RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288	-	3303	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			9
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			9
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			9
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			9
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
WELL #: 1				RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225	-	3230	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 1				RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286	-	3296	
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405	33	3			Y	-0-			465
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433	28	3			Y	-0-			465
02	1465 N	32	-0-	-1433	-0-	32	3			Y	-0-			465
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			465
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			465
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			465
WELL #: 2				RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304	-	3314	
12	DLQ G-10	23	-0-	23	969	23	3			Y	-0-			47
01	DLQ G-10	20	-0-	20	989	20	3			Y	-0-			47
02	1011 N	22	-0-	-989	-0-	22	3			Y	-0-			47
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			47
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
WELL #: 3				RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338	-	3348	
12	DLQ G-10	15	-0-	15	765	15	3			Y	-0-			524
01	DLQ G-10	13	-0-	13	778	13	3			Y	-0-			524
02	792 N	14	-0-	-778	-0-	14	3			Y	-0-			524
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			524
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			524
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			524
WELL #: 5				RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340	-	3350	
12	DLQ G-10	4	-0-	4	157	4	3			Y	-0-			186
01	DLQ G-10	3	-0-	3	160	3	3			Y	-0-			186
02	164 N	4	-0-	-160	-0-	4	3			Y	-0-			186
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			186
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			186
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
WELL #: 3				RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327	
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405	33	3			Y	-0-			212
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433	28	3			Y	-0-			212
02	1465 N	32	-0-	-1433	-0-	32	3			Y	-0-			212
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			212
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			212
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENNDERSON, W.C.										WELL #:	7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					5			
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					5			
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					5			
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					5			
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					5			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5			

KEARLEY										WELL #:	2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	718	17	3		Y	-0-					3			
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	733	15	3		Y	-0-					3			
02		749 N	16	-0-	-733	-0-	16	3		Y	-0-					3			
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-					3			
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-					3			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3			

KEARLEY										WELL #:	4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	1314	31	3		Y	-0-					2			
01	DLQ	G-10	26	-0-	26	1340	26	3		Y	-0-					2			
02		1370 N	30	-0-	-1340	-0-	30	3		Y	-0-					2			
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-					2			
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-					2			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2			

HENNDERSON, W.C. "A"										WELL #:	1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298 - 3308
12	DLQ	G-10	132	-0-	132	5625	132	3		Y	-0-					41			
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	5739	114	3		Y	-0-					41			
02		2900 N	128	-0-	-2772	2967	128	3		Y	-0-					41			
03		3100 N	157	-0-	-2943	24	157	3		Y	-0-					41			
04		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		Y	-0-					41			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					41			

HENNDERSON, W.C. "A"										WELL #:	2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327 - 3335
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	1405	33	3		Y	-0-					33			
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	1433	28	3		Y	-0-					33			
02		1465 N	32	-0-	-1433	-0-	32	3		Y	-0-					33			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-					33			
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-					33			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					33			

MILLER RANCH										WELL #:	1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	1082	23	3		Y	-0-					-0-			
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	1102	20	3		Y	-0-					-0-			
02		1124 N	22	-0-	-1102	-0-	22	3		Y	-0-					-0-			
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-					-0-			
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-					-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			

MILLER RANCH										WELL #:	2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	1088	23	3		Y	-0-					6			
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	1108	20	3		Y	-0-					6			
02		1131 N	23	-0-	-1108	-0-	23	3		Y	-0-					6			
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-					6			
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-					6			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6			

OIL AND GAS DIVISION

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 - 3379	
12	DLQ G-10	202	-0-	202	8598	202 3		Y	-0-		58	
01	DLQ G-10	173	-0-	173	8771	173 3		Y	-0-		58	
02	2900 N	196	-0-	-2704	6067	196 3		Y	-0-		58	
03	3100 N	241	-0-	-2859	3208	241 3		Y	-0-		58	
04	3000 N	437	-0-	-2563	645	437 3		Y	-0-		58	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645			Y	NO RPT		58	

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3336 - 3346	
12	DLQ G-10	155	-0-	155	2945	155 3		Y	-0-		4	
01	DLQ G-10	155	-0-	155	3100	155 3		Y	-0-		4	
02	2900 N	155	-0-	-2745	355	155 3		Y	-0-		4	
03	510 N	155	-0-	-355	-	155 3		Y	-0-		4	
04	155 N	155	-0-	-	-	155 3		Y	-0-		4	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 - 3220	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		365	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		365	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		365	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		365	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		365	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365	

BURLESON (STRAWN)				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	
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	18 1	189 3	N	-0-		-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	19 1	185 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	19 1	175 3	N	-0-		-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 3	N	-0-		-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 3	N	-0-		-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	12 1	127 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	13 1	120 3	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	N	-0-		-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38 1	109 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	28 1	12 3	N	-0-		-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	37 1	122 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	38 1	111 3	N	-0-		-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	36 1	98 3	N	-0-		-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	43 1	153 3	N	-0-		-0-	

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793 - 1803	
M	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
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1782 - 1947	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	1812 - 1913	
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	N	-0-		-0-
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	12	1	121	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-		-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	37	1	387	3	N	-0-		-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	41	1	392	3	N	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	N	-0-		-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4177 - 4199	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION				070442							
B ROGERS				WELL #: B 1	RRCID -> 279235	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	- 4612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		96
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		96
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		96
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3	N	-0-		96
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3	N	-0-		96
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	N	-0-		96

B ROGERS				WELL #: B 2HR	RRCID -> 281141	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	- 5106		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		1
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		1
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		1

HOLT ROGERS				WELL #: P 1	RRCID -> 282113	COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH 4941	PERF. N/A			
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		1
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		1
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3	N	-0-		1
04	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3	N	-0-		1
05	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-		1

ESG RESOURCES LLC				101582							
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 6	RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4244	- 4286		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC				102061							
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204661	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4191	- 4212		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		146
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		146
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-		146
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		146
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		146
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4198	- 4228		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061														
BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					71
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					71
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					71
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					71
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	5					76
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					76

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240								
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760								
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					13
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					13
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					13
04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					13
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560																	
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4883	2	18	9	N	16					123
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5690	2	111	9	N	101	173	1			51
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15					66
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	4558	2	12	9	N	11					77
04	4560	X	3821	-0-	-739	-0-	3818	2	3	9	N	3					80
05	4712	X	3089	-0-	-1623	-0-	3082	2	7	9	N	6					86

ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454																	
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	1206	1	1777	2	N	-0-	170	1			45
01	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	1196	1	1638	2	N	-0-					45
02	3016	X	2874	-0-	-142	-0-	1128	1	1739	2	N	6					51
							7	9									
03	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	739	1	1505	2	N	9					60
							10	9									
04	2970	X	392	-0-	-2578	-0-	392	2			N	-0-					60
05	3069	X	423	-0-	-2646	-0-	423	2			N	-0-					60

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4957 - 6473						
12	3627 X	1206	-0-	-2421	-0-	1206	2			N	-0-					56
01	3627 X	18	-0-	-3609	-0-	18	2			N	-0-					56
02	4060 X	11	-0-	-4049	-0-	11	2			N	-0-					56
03	4340 X	33	-0-	-4307	-0-	24	2	9	9	N	8					64
04	4200 X	9	-0-	-4191	-0-	9	2			N	-0-					64
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	4					68

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797						
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					5
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
02	725 N	709	-0-	-16	-0-	709	2			N	-0-					5
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					5
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					5
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 7039 - 7348						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2023																

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520						
12	DLQ G-10	1359	-0-	1359	6427	1281	2	78	9	Y	71					146
01	DLQ G-10	1312	-0-	1312	7739	1244	2	68	9	Y	62					208
02	2900 N	1261	-0-	-1639	6100	1204	2	57	9	Y	52	163	1			97
03	3100 N	1422	-0-	-1678	4422	1345	2	77	9	Y	70					167
04	3000 N	1222	-0-	-1778	2644	1222	2			Y	-0-					167
05	3100 N	1261	-0-	-1839	805	1261	2			Y	-0-					167

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760						
12	DLQ G-10	148	-0-	148	1029	148	2			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	146	-0-	146	1175	146	2			Y	-0-					10
02	1310 N	135	-0-	-1175	-0-	135	2			Y	-0-					10
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					10
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					10
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					10

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4608 - 4936								
12	248 X	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					10
01	248 X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					10
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218	2			N	-0-					10
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					10
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					10
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					10

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
MCMURREY RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296085	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 5153 - 8448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	118 X	20	-0-	-98	-0-	20 2			N	-0-		56
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17 2			N	-0-		56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		56
03	DLQ G-10	7	-0-	7	24	7 2			N	-0-		56
04	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 2			N	-0-		56
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		56

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830	
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3			N	-0-		25
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3			N	-0-		25
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		25
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-		25
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-		25
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3			N	-0-		25

YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4850 - 5254	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		112
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-		112
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-	58 1	54
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		54
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		54
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		54

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520 - 4958	
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-		17
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 3	2 9		N	2		19
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9		N	1		20
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-		20
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1013 3	50 9		N	45		65
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-		65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		41	RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 4320 - 4506
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-		-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	231	2	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		-0-
LEXGAS, INC. COLLEEN		WELL #:		500222	RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4600 - 4994
12	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		-0-
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
*05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RITCHIE, J.P.		WELL #:		709694	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ALLEN, C. E.		WELL #:		850964	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400
12	1271 N	863	-0-	-408	-0-	863	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	163		163
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3	N	-0-		163
*04	1050 N	855	-0-	-195	-0-	855	3	N	-0-		163
05	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	1128	3	N	38	178 1	23
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		182
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		182
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	31	3	N	200		382
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	179 1	203
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		203
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537	3	N	6		209

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO			
STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953 - 4063	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		51
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1 9	N	1		52
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1 9	N	1		53
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2 9	N	2		55
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		55
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		55

DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192 - 4201	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		36
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		36
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		36
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		36
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		36
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		36

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-		171
01	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	3		Y	-0-		171
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-		171
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		Y	-0-		171
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		Y	-0-		171
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		Y	-0-		171

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
PERRIN, H.L.				WELL #: 1	RRCID -> 126495	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3130	- 3149					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			53
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			53
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			53
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			53
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			53
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			53

RED GAP OIL & GAS LLC				697026			CNTY: EASTLAND							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	- 3103					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS							
KOKO SKADI, LLC				100704										
HERRING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 290726	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3699	PERF. 3104	- 3110					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95			254
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104			358
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			445
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			445

DELRAY OIL, INC.				213275			CNTY: EASTLAND							
STONE, BERTIE E.				WELL #: 6	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3396	- 3404					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			33
01		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			33
02		29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2	N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			33
04		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			33
05		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			33

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
LINEHAN			WELL #: 1		RRCID -> 125390			COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274	
12		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 2	N	-0-			11
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			11
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			11
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			11
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 125622			COMPL. DATE 10/10/1987			TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282	
12		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			35
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			35
02		11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6 2	N	-0-			35
04		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 2	N	-0-			35
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A			WELL #: 2		RRCID -> 127753			COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298	
12		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
04		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)			14060 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
CAZAR ENERGY INC			140612									
WILLIAMS, JACK			WELL #: 1		RRCID -> 266031			COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1		84
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	986 2	84 9	N	76		160
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	699 2	138 9	N	125	128 1	157
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	336 2	39 9	N	35	147 1	45
*04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	689 2	75 9	N	68		113
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 136604	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 2380 - 2390			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850		Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850		Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850		Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				850							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850		Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850		Y	-0-			26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	850		Y	NO RPT			26
NORTH EMMONS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2394 - 2408			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870		Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870		Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870		Y	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				870							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870		Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870		Y	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	870		Y	NO RPT			25
BYLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2340 - 2380			
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			23
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			23
BYLER, H.				WELL #: 1	RRCID -> 239419	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 2362 - 2378			
12	61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-		N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			24
05	0 N	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			
12	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60 2	N	-0-			22
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			22
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			22
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			22
05	0 N	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			
12	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50 2	N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			21

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROWN				
HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BYRNES (DUFFER)				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
12	1023 N	1017	-0-	-6		-0-	1003 2	14 9	N	13			128
01	992 N	986	-0-	-6		-0-	973 2	13 9	N	12			140
02	957 N	946	-0-	-11		-0-	934 2	12 9	N	11			151
03	1023 N	993	-0-	-30		-0-	983 2	10 9	N	9			160
04	972 N	972	-0-	-0-		-0-	962 2	10 9	N	9			169
05	1023 N	1006	-0-	-17		-0-	993 2	13 9	N	12			181
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419									
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017													
SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017													
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932									
LONG,LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HUMP OIL, INC.				413190							
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	- 3226			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30		
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
LONG, C. B. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
WILBAR, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 3782	PERF. 2985	- 3015		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3066	- 3092		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
LONG, LOLITA				WELL #: 1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 2990	- 3025		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT	-0-		

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 - 3044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223			RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 - 3562	
LONG RANCH		WELL #:		6101								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 - 3268	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2								
12	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	121	1	907	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	994	-0-	-184	-0-	115	1	879	3	N	-0-	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	910	3	N	-0-	-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	3	N	-0-	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	N	-0-	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	940	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 - 3354	
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	90	1	563	3	N	-0-	-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	58	1	260	3	N	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	N	-0-	-0-
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	58	1	278	3	N	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	59	1	267	3	N	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	61	1	283	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3101 - 3127	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	3	N	-0-	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	-0-	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	3	N	-0-	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	1	1	599	2	N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	22	1	558	2	N	-0-			-0-
02	667 N	580	-0-	-87	-0-	49	1	531	2	N	-0-			-0-
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	19	1	421	2	N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3723	PERF. 3084	-		3111	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3092	-		3130	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	9	1	65	2	N	-0-			-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

LONG, C. B.				WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3014	-		3053			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194

LONG, C.B.				WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	-		3330			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)													
GRIFFIN RESOURCES, LLC													
PROCTOR													
		14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		333935											
		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-			8
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-			8
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			8
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			8
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 3		N	-0-			8
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

12		1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154 2		N	-0-			28
01		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 2		N	-0-			28
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			28
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			28
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 2		N	-0-			28
05		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			17
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			17
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			17
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			17
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			17
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			17

		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			43
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			43
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			43
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			43
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			43
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
03		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-

TATOM, FREDDY				WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860
12		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
JORDAN				WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2	N	-0-			36
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2	N	-0-			36
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2	N	-0-			36
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2	N	-0-			36
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

JEFFERSON				WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
TIMMONS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
05		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
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)												
SOMERSET OPERATING, LLC												
CLARK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 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-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)												
SOMERSET OPERATING, LLC												
WARD UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285												
12		746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DALTON, B.												
WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721												
12		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DILL UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261												
12		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GANDEE RANKIN												
WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416												
12		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP												
MORGAN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084												
12		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	103	-0-	-145 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02		87 N	71	-0-	-16 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER			
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		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
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
05		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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892 - 3895
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902 - 3905
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	846	-0-	-239	-0-	846 3	N	-0-			-0-
02		1218 N	774	-0-	-444	-0-	774 3	N	-0-			-0-
03		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3	N	-0-			-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-			-0-
05		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078 3	N	-0-		-0-	
02	1131 N	986	-0-	-145	-0-	986 3	N	-0-		-0-	
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189 3	N	-0-		-0-	
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
12	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-		-0-	

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		-0-	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-	

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
03	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
04	630 N	434	-0-	-196	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-	

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
NEWELL 114-A		WELL #: 1A									
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	N	-0-		-0-	

CADDO (DUFFER) RPT 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CARAWAY, ROBERT 130766
JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	Y	-0-			-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1574	-0-	-311	-0-	1574	3	Y	-0-			-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3	Y	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3	Y	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	Y	-0-			-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

12	558 N	556	-0-	-2	-0-	549	3	7 9	N	6		82
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	492	3	2 9	N	2		84
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	394	3	1 9	N	1	65 1	20
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3		N	-0-		20
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-		20
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8 9	N	7		27

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2 9	N	2		72
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	792	3	2 9	N	2		74
02	754 N	674	-0-	-80	-0-	671	3	3 9	N	3		77
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	779	3	6 9	N	5		82
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	3	2 9	N	2		84
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	708	3	1 9	N	1		85

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-		-0-	
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	637 3	N	-0-		-0-	
02	725 N	660	-0-	-65	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
03	744 N	524	-0-	-220	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-		-0-	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	400	-0-	-6	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034			
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	208	-0-	-82	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223			
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-	12
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		-0-	12
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	329 3	N	-0-		-0-	12
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-		-0-	12
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-	12
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-	12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102			
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-	11
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3	N	-0-		-0-	11
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-	11
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-	11
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-	11
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-	11

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072			
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02	1044 N	1019	-0-	-25	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
03	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 3	N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	279 3	N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
01	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	2612 3	N	-0-			-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
03	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2708 3	N	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-			-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-

CADD0 (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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3		N	-0-			-0-
01	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	754 N	698	-0-	-56	-0-	698 3		N	-0-			-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3		N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1196	-0-	-109	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	817 3	12 9	N	11			57
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			57
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 3	3 9	N	3			60
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	874 3	10 9	N	9			69
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	826 3	18 9	N	16			85
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867 3	11 9	N	10			95

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	638	3	13	9	N	12			137
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	636	3	8	9	N	7			144
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594	3	13	9	N	12			156
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10			166
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	N	11			177
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1	84	1	94

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-			-0-
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	513	3			N	-0-			-0-
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-			-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-

WRIGHT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
12	3596	2651	-0-	-945	-0-	2651	3			N	-0-			-0-
01	3596	2750	-0-	-846	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
02	3190 #	3180	-0-	-10	-0-	3180	3			N	-0-			-0-
03	3723	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-			-0-
04	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
05	3410 #	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
12	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3803	3	29	9	N	26			90
01	3775	3775	-0-	-0-	-0-	3746	3	29	9	N	26			116
02	3441	3441	-0-	-0-	-0-	3417	3	24	9	N	22			138
03	3688	3688	-0-	-0-	-0-	3663	3	25	9	N	23			161
04	3387	3387	-0-	-0-	-0-	3362	3	25	9	N	23	168	1	16
05	3366	3366	-0-	-0-	-0-	3337	3	29	9	N	26			42

WRIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
12	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-			-0-
01	3139	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-			-0-
02	2571	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
03	2953	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
04	2824	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-			-0-
05	2908	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-			-0-

WRIGHT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1037	-0-	-36	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	3	N	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3	N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2600	3	15 9 N	14		178
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2533	3	21 9 N	19		197
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	3	8 9 N	7		204
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2523	3	8 9 N	7		211
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2382	3	12 9 N	11		222
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	3	1 9 N	1	167 1	56

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3	N	-0-		-0-
04	990 N	620	-0-	-370	-0-	620	3	N	-0-		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	4566	-0-	1466	1466	4566	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4494	-0-	1494	2960	4494	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	4150	-0-	1050	4010	4150	3	N	-0-		-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200						
ECHOLS				WELL #: 2	RRCID -> 248207	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4064	- 4085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
01	403 N	171	-0-	-232	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-		-0-

BREITENBACH				WELL #: 1	RRCID -> 258213	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4060	- 4120	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155 3	13 9 N	12		22
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150 3	11 9 N	10		32
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	190 3	13 9 N	12		44
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 3	11 9 N	10		54
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161 3	13 9 N	12	50 1	16
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 3	4 9 N	4		20

BREITENBACH				WELL #: 5	RRCID -> 258214	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4082	- 4150	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	230 3	11 9 N	10		36
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	238 3	9 9 N	8		44
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	230 3	7 9 N	6		50
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255 3	4 9 N	4		54
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250 3	7 9 N	6	46 1	14
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 3	4 9 N	4		18

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	
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3	N	-0-		-0-
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	255 3	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"				WELL #: 4	RRCID -> 192933	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4184	- 4230	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.				292000						
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

CADDO (MARBLE FALLS)													
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C													
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CADDO (3440)													
BRG LONE STAR LTD.													
SMITH, E. B. "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453													
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			82
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

CLARK UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406													
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			31
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3		N	-0-			31
02	667 N	653	-0-	-14	-0-	653	3		N	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			31
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			31
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-			31

MOOREFIELD													
WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580													
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			230
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			230
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			230
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-	102 1		128
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			128
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			128

PETEX													
BUCKLER, J. TRUST													
WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450													
12	1953 N	1317	-0-	-636	-0-	1288	2	29 9	Y	26			161
01	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1315	2	29 9	Y	26	171 1		16
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1430	2	56 9	Y	51			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1096	2	34 9	Y	31			98
04	1290 N	42	-0-	-1248	-0-	2	2	40 9	Y	36			134
05	1581 N	59	-0-	-1522	-0-	1	2	58 9	Y	53	160 1		27

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856		
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		30
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		30
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		30
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		30
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		30
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994		
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006		
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872		
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039		
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-
02	841 N	807	-0-	-34	-0-	807 3	N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159 3	N	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
05	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	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213 3	N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1096	-0-	-35	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3	N	-0-			-0-
02	928 N	689	-0-	-239	-0-	689 3	N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	732 3	N	-0-			-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-			-0-
02	725 N	601	-0-	-124	-0-	601 3	N	-0-			-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3	N	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	N	-0-	156
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	81 3	N	2 9	158
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88 3	N	12 9	169
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77 3	N	18 9	185
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	68 3	N	11 9	195
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	70 3	N	11 9	205

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3	N	-0-	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284 3	N	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140	
12	465 N	177	-0-	-288	-0-	176 3	N	1 9	75
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	333 3	N	13 9	87
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	284 3	N	11 9	97
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	317 3	N	12 9	108
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317 3	N	13 9	120
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349 3	N	7 9	62

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167	
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396 3	Y	-0-	-0-
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3	Y	-0-	-0-
04	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-	-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459	
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	2 9	45
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-	45
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	45
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	45
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	2 9	47
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-	47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA "A"		003646		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA ESTATE		003646		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE		101305		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA ESTATE		003646		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT		143025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA-TEXAS UNIT		003646		WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732		
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-			26
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-			26
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-			26
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-			26
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-			26
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL 3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880 - 3934
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749 - 3902
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830 - 3874
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-			3
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	Y	-0-			3
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-			3
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	Y	-0-			3
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-			3
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-			3

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

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
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	Y	-0-	-0-	
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3	Y	-0-	-0-	
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573 3	Y	-0-	-0-	
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3	Y	-0-	-0-	
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3	Y	-0-	-0-	
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	Y	-0-	-0-	

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3882 - 3891
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-	

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3787 - 3797
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-	-0-	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	293	-0-	-142	-0-	293 3	Y	-0-	-0-	
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3	Y	-0-	-0-	
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3	Y	-0-	-0-	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	

CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3352 - 3374
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
01	806 N	430	-0-	-376	-0-	430 3	N	-0-	-0-	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	-0-	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	-0-	
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-	
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824 3	N	-0-	-0-	

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
*01	372 N	228	-0-	-144	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
*02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940								
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3644 - 3678
12	3069	1627	-0-	-1442	-0-	1625 2	2 9 N	2	116	
01	3069	470	-0-	-2599	-0-	470 2	N	-0-	116	
02	3466	3466	-0-	-0-	-0-	3464 2	2 9 N	2	118	
03	3069	3357	-0-	288	-0-	3357 3	N	-0-	118	
04	2970	2742	-0-	-228	-0-	2742 3	N	-0-	118	
05	3069	2539	-0-	-530	-0-	2535 3	4 9 N	4	122	

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762										
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	13209	9317	-0-	-3892	-0-	9272	2	45	9	N	41	100
01	33393	19409	-0-	-13984	-0-	19359	2	50	9	N	45	145
02	11923	8499	-0-	-3424	-0-	8412	2	87	9	N	79	224
03	5425	19589	-0-	14164	14164	19489	2	100	9	N	91	155
04	33678	12382	-0-	-21296	-0-	12324	2	58	9	N	53	50
05	5425	12434	-0-	7009	7009	12376	2	58	9	N	53	103

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

HASKIT, KENDALL		365175		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
MCWHORTER		WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	116 #	113	-0-	-3	-0-	113	2	N	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BECT OPERATING, LLC		061554												
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977				TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		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-
BILMAC OIL CO., INC.		070875												
EZZELL, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000				TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436				
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			3
HEROD OIL AND GAS, LLC		100383												
ROSS, A.C. "110"		WELL #: 1		RRCID -> 114921		COMPL. DATE 06/26/1979				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718												
HOOKS "91"		WELL #: 1P		RRCID -> 241860		COMPL. DATE 07/20/2008				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-

GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	58
01		1674 N	1254	-0-	-420	-0-	-0-	1223	2	31	9	86
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2	37	9	120
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	30	9	147
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2	31	9	175
05		1705 N	1567	-0-	-138	-0-	-0-	1552	2	15	9	28

QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			59
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			59
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			59
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			59
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255												
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
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

US. FUELS, INC. 879264												
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN											
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964											
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694											
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989											

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN											
BOYLE, GARVICE A. 085180											
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN											
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232											
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-			120
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-			120
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3	Y	-0-			120
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-			120
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			120
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-			120

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188		
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			27
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	N	-0-			27
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			27
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			27
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			27
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009				TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267		
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-			40
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-			40
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			40
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			40
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			40
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-			40

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

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985				TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			43
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			43
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			43
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			43
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			43
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			43

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		37
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		37
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		37
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		37
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		37
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		37

CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4051 - 4056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-		37
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		37
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3 9	N	3		40
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		40
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		40
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		40

CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
WILEY, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		10
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		10
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		10
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
HUTCHESON A		WELL #:		3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-
*01	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	3		N	-0-		-0-
*02	870 N	727	-0-	-143	-0-	727	3		N	-0-		-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3		N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FELLERS, R.		144541		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956										
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25
*01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					25
*02	116 N	41	-0-	-75	-0-	41	3			N	-0-					25
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					25
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					25
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-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

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910								
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2		N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 -	3617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-		11	2		N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	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-

GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178 -	2184
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-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
12	31 N	31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1		-0-		30	2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1		-0-		29	2		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 -	3012
12	14 N	12	-0-	-2		-0-		12	2		N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3		-0-		11	2		N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-		-0-		12	2		N	-0-		-0-
03	12 N	11	-0-	-1		-0-		11	2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-		-0-		11	2		N	-0-		-0-
05	12 N	11	-0-	-1		-0-		11	2		N	-0-		-0-

FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 -	2995
12	31 N	17	-0-	-14		-0-		17	2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15		-0-		16	2		N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-		-0-		17	2		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14		-0-		17	2		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14		-0-		16	2		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14		-0-		17	2		N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810											
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040		
M	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
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997		
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044		
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002		
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627		
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 -	2996		
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316						
PICKETT, G.W.				WELL #: 5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2903	- 2913	
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
OLDER THAN DIRT LLC				100476						
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #: 1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3840	- 3845	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				15
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				15
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				15
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	152 2	22 9			35
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9			36
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	145 2	20 9		54 1	-0-
PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2466	- 2476	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2				9
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2				9
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				9
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				9
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2				9
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				9
PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 2676	- 2690	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2				-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				-0-
PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2720	- 2730	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

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

12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	87	45 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	133	46 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	68	-0-	68	201	68 3		Y	-0-			-0-

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

12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-

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

12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

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

12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	42 1	384 2	N	-0-		70
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	32 1	392 2	N	-0-		70
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	36 1	361 2	N	-0-		70
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	33 1	392 2	N	-0-		70
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	43 1	368 2	N	-0-		70
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	37 1	385 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III				647749							
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

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	
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2		N	-0-		52
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		52
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		N	-0-		52
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		52
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		52
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		52

STOVALL, HOWARD				824340							
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965	-	2975	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		74
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		74
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		74
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		74
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-		74
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)
HOFFMANN OIL COMPANY
AMIS, T. J.

18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
391155
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			28
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			28
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			28
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			28
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			28
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)
PETEX
FLOYD RAY VICK

18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

CLARENCE (CONGL.)
G & F OIL, INC.
WELLS

18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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

CLAUSELL (MF CONGL)
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.
CLAUSELL-LONG-575

18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
036634
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

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

CLAYTON (CONGL)
MOSAIC TEXAS LLC
DAVES "A"

18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
589983
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

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

MESSER

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

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)												
IKARD, ALAN SMITH												
18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
422893												
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
05		1 # NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY												
WILBURN, J.A. "A"												
479574												
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY												
BALLENGER, R. W.												
619390												
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONISUE												
WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARSHAW, JESSE												
WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC.												
WILBURN, J.A. "A"												
833297												
WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059													
M	ALLOW 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	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946													
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024 - WELL PLUGGED 04/01/24													

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
WADE OPERATING 889327															
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236															
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	35	2	4	9	N	4			146
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4			150
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3			153
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	N	4	149	1	8
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	N	4			12
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4			16

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)												
BRAZOS OPERATING LLC												
TAYLOR												
19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
100639												
WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		217 N	62	-0-	-155	-0-		62	2	N	-0-	10
01		186 N	80	-0-	-106	-0-		80	2	N	-0-	10
02		145 N	92	-0-	-53	-0-		92	2	N	-0-	10
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2	N	-0-	10
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2	N	-0-	10
*05		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-	10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)												
COALSON, MAC A.												
COALSON MAC												
19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
161490												
WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762												
12	01	02	03	04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC												
JOHNSTON UNIT												
743222												
WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702												
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSTON UNIT												
WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715												
12	01	02	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

PATTON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908												
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)												
DAHAB ENERGY INC.												
ROGERS												
19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
197200												
WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432												
12	01	02	03	04	05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2
12		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2	N	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	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		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-	-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BURGETT		WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ADDISON		WELL #:		1	RRCID ->	138537	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2701 - 2709
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

ADDISON		WELL #:		3	RRCID ->	139661	COMPL. DATE	07/05/1991	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2725 - 2747
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN-MOSS		WELL #:		2	RRCID ->	144543	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2437 - 2595
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143761	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2346 - 2356
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
JERICO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	N	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	13 1	285 2	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	N	-0-			-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 2	N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	13 1	271 2	N	-0-			-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	13 1	287 2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978									
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024 - WELL PLUGGED 03/28/24													

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON				7									
				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNER				6									
				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC EADS		19340 300 025387		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
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

EADS		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233		-		2262		
12	101	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244		-		2280		
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

C O G COMPANY CATE, MITCHAM		120723		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246		-		2260		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245		-		2262		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.		19511 001 070709		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1415		-		2860				
12	775 #	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					76
01	775 #	645	-0-	-130	-0-	639	2	6	9	N	5					81
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	N	10					91
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3					94
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	N	4					98
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					98

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC				100704										
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	-	3139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BULLARD, ROBERT L.				106505										
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
HARRIS,JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301				
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228				
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	N		1				37
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N		-0-				37
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	N		1				38
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT				38
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				38
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT				38

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	-	2418				
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	21 2	1 9	N		1				78
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N		-0-				78
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	21 2	1 9	N		1				79
03	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N		NO RPT				79
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				79
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT				79

CXL ENERGY LLC				195770										
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			23
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
05		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															
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			21
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			21

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324															
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			22
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			22

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148															
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277															
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347															
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023															

RINGO RIG LLC 712386															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHSON ENERGY, INC. 738144															
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098															
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306															
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148															
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250																	
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					24
05		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																	
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03		217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04		150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05		217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L. 100160													
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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-

KOKO SKADI, LLC 100704													
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			31
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
POWELL, GARLAND "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114903	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2262 - 2294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1287		N	NO RPT			47
01		H15 VIOL	55	-0-	55	1342	55 2	N	-0-			47
02		H15 VIOL	57	-0-	57	1399	57 2	N	-0-			47
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1399		N	NO RPT			47
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1399		N	NO RPT			47
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	1337		N	NO RPT			47

TAYLOR, F.W.				WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170 PERF. 957 - 959
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.				WELL #:		2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190 PERF. 1396 - 1398
HAYNES, E. S.				188579								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DELRAY OIL, INC.				WELL #:		2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246 PERF. 3009 - 3015
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES				213275								
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												

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

HICKMAN, IDA R. -A-				WELL #:		2	RRCID ->	053950	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305 PERF. 2240 - 2282
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			6
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			6
04		DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2	Y	-0-			6
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60	60 2	Y	NO RPT			6

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250	-	2290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		23
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		23
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		23
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	-	1408		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-		12
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-		12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	-	775		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	-	2342		
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2			N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2			N	-0-		-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2			N	-0-		-0-
*05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 2			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
MORRIS -H-				WELL #: 47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447	-		2474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2	N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	158 2	N	180	180 1		-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	147 2	N	181	181 1		-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	N	-0-			-0-

KEMP, WALTER				455324								
BROWN, SALLIE				WELL #: 3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A				
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
02		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN, SALLIE				WELL #: 2	RRCID -> 075879	COMPL. DATE 09/30/1977	TOTAL DEPTH 3505	PERF. N/A				
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526								
BARR JONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 068729	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 3105	PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALEXANDER, N.				WELL #: 1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686	-		2705	
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
03		217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2	N	-0-			-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
MCCLATCHY, JOHN P 540185												
MCCLATCHY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 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	AMT CODE	BALANCE	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-	

RICE DRILLING COMPANY 706685												
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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												
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100												
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483												
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-	-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7	-0-	7	215	7 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	221	6 3	Y	-0-			-0-
02	227 N		6	-0-	-221	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
04	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338 - 3356				
12	DLQ G-10		22	-0-	22	715	22 3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10		19	-0-	19	734	19 3	Y	-0-			2
02	755 N		21	-0-	-734	-0-	21 3	Y	-0-			2
03	26 N		26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-			2
04	48 N		48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2

LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900 - 1910				
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3222 - 3252				
12	88 N		88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01	56 N		56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
02	53 N		53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03	53 N		53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04	60 N		47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEFF				WELL #: 1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3228 - 3238				
12	DLQ G-10		185	-0-	185	1952	185 3	Y	-0-			433
01	DLQ G-10		118	-0-	118	2070	118 3	Y	-0-			433
02	2180 N		110	-0-	-2070	-0-	110 3	Y	-0-			433
03	110 N		110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			433
04	120 N		99	-0-	-21	-0-	99 3	Y	-0-			433
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			433

NEFF				WELL #: 3	RRCID -> 100326	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3208 - 3218				
12	DLQ G-10		185	-0-	185	1957	185 3	Y	-0-			259
01	DLQ G-10		118	-0-	118	2075	118 3	Y	-0-			259
02	2185 N		110	-0-	-2075	-0-	110 3	Y	-0-			259
03	110 N		110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			259
04	120 N		99	-0-	-21	-0-	99 3	Y	-0-			259
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			259

COWAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 119454	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 3214 - 3224				
12	52 N		52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			424
01	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			424
02	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			424
03	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			424
04	30 N		28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-			424
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			424

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260

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

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			482
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			482
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			482
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			482
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			482
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			482

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

12	DLQ	G-10	36	-0-	36	1026	33	3	3	9	Y	3			103
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	1057	28	3	3	9	Y	3			106
*02		1089 N	32	-0-	-1057	-0-	32	3			Y	-0-			106
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3			109
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3			112
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

12	DLQ	G-10	35	-0-	35	1012	33	3	2	9	Y	2			110
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	1042	28	3	2	9	Y	2			112
*02		1074 N	32	-0-	-1042	-0-	32	3			Y	-0-			112
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2			114
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2			116
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
TERRY, E. G.				843907										
TERRY, E. G.				WELL #:	2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY, E. G.				WELL #:	1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS (CONGL.)				19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
COLLINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024	
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFORD, GRADY S.				012455										
ALFORD, M C				WELL #:	1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
COLLINS, ROLAND			168714								
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DMV PIPELINE LLC			221580								
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REBEIRO			WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	-	2930		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

REBEIRO			WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	-	2884		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINGUS OIL & GAS			569683								
LINDLEY, EDDIE			WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	-	1560		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110																
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-				
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-	-0-				
02		87 #	64	-0-	-23	-0-	64	3		N	-0-	-0-				
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-	-0-				
04		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-	-0-				
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432																
12		0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-	-0-				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-	-0-				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-	-0-				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-	-0-				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-	-0-				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10380				N	NO RPT	-0-				

MORRIS, WILLIAM T. 588616																
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809																
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810																
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44				
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44				
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44				
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009																

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726																
12		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-				
01		403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-	-0-				
02		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	-0-				
03		372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-	-0-				
04		390 #	338	-0-	-52	-0-	338	2		N	-0-	-0-				
05		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-				

VAUGHAN, TERRY L. 883382																
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854																
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
WILSON COMPANY				928300									
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: PALO PINTO						
CLARK, J. D.				WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120
12	691 R	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2		83
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-		83
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	18 7	65
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2		67
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3		70
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		70

CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222									
HART 866				WELL #:	4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4430 - 4440
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		-0-

COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED		CNTY: SHACKELFORD						
DH OPERATING, INC.				216737									
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	38	RRCID ->	209074	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	146 - 1459
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

COOK RANCH (MISS.)				20321 250	ASSOCIATED		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067									
COOK, SEC. 81				WELL #:	15	RRCID ->	191793	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5001 - 5095
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2024 - WELL PLUGGED 03/14/24

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3		N	-0-			-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-		6 3		N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-			45
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-			45
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-			45
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-			45
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			45
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			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

12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-		226 3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3		N	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-		183 3		N	-0-			-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-		236 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73" 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 614284
 WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

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

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

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

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID ->	230424	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 5140 - 5513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.				292000											
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066 - 4074				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952 - 3962				
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654 - 3708				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778 - 3796				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660								
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962								
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A								
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516								
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988								
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3874 -	3880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3857 -	3868		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 -	3813		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
03	14B DENY	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-				-0-
04	266 N	150	-0-	-116	-0-	150	3			N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-

COTHAN (CADDO)		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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER							
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336												
HILL-TERRY-1E		WELL #:			RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5638 -	5654	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021														

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		RRCID ->		229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 -	5850
HILL-JONES 2		WELL #:											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020													

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

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-		-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		45
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		45

SCOTT "A"		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146				
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		74
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		74
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-		74
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		74
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		74
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13 #	12	-0-	-1	-0-		12	2	N	-0-		89
01	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2	N	-0-		89
02	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2	N	-0-		89
03	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2	N	-0-		89
04	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2	N	-0-		89
05	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2	N	-0-		89

ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160
12	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2	N	-0-		35
01	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-		35
02	29 #	14	-0-	-15	-0-		14	2	N	-0-		35
03	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-		35
04	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	N	-0-		35
05	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-		35

RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102
R & B LOVE												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//	21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
SIERRA OIL COMPANY			780219					
ENSERCH		WELL #:		RRCID -> 128337	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3114	- 3144
M	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 2	N -0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	14 1	133 2	N -0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	14 1	138 2	N -0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	N -0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 2	N -0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	N -0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
MEADOR		WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1178 N	850	-0-	-328	-0-	850	3			N	-0-				-0-
01	992 N	557	-0-	-435	-0-	557	3			N	-0-				-0-
02	841 N	632	-0-	-209	-0-	632	3			N	-0-				-0-
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-				-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989					
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036					
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				41
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				41
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	520	2			N	-0-				41
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-				41
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-				41
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-				41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)		22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490													
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 144070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3319 - 3322					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J. N. A		WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3242 - 3256					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
JACKSON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3923 - 3926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
LINK "O"		WELL #:		1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902 - 3906
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #:		3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3901 - 3909
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-		37
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3	N	-0-		37
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3	N	-0-		37
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		37
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		37
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		37

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3823 - 3832
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3	Y	-0-		-0-
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3	Y	-0-		-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	Y	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3610 - 3622
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3	Y	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885						
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728						
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-			54
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-			54
02	725 N	622	-0-	-103	-0-	622	3			N	-0-			54
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-			54
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			54
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			54

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810						
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-			-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK "T"				WELL #: 1	RRCID -> 246060	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 3936	- 3937			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-

LINK "T"				WELL #: 2	RRCID -> 261962	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 3836	- 3842			
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920 3		N	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-			-0-
02	870 N	866	-0-	-4	-0-	866 3		N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U'				WELL #: 2	RRCID -> 261970	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3848	- 3852			
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-			-0-
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	817 3		N	-0-			-0-
02	841 N	767	-0-	-74	-0-	767 3		N	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-

A. D. HOHHERTZ				WELL #: 53	RRCID -> 278560	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 3640	- 3648			
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 3	4 9	N	4			29
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	N	5			34
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	417 3	4 9	N	4			38
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3		N	-0-			38
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	429 3	7 9	N	6			44
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	444 3	2 9	N	2			46

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60				WELL #: 6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3685	- 3690			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3789	- 3801			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739														
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808								
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850								
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978								
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802								
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850								
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
MOUNTAIN TOP		WELL #:		3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3786 - 3792	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #:		7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3818 - 3822	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK "68"		WELL #:		1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621	
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-		-0-
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-		-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-		-0-
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-		-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-		-0-
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-		-0-
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678	
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		96
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		96
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		96
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		96
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		96
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		96
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
12	3193 X	2905	-0-	-288	-0-	2905	2		N	-0-		-0-
01	3193 X	1161	-0-	-2032	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
02	2987 X	47	-0-	-2940	-0-	47	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HART RANCH 36				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	- 3257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791		
12	14B2 EXT	92	-0-	92	1783	92 2		N	-0-		13
01	14B2 EXT	83	-0-	83	1866	83 2		N	-0-		13
02	14B2 EXT	48	-0-	48	1914	48 2		N	-0-		13
03	14B2 EXT	68	-0-	68	1982	68 2		N	-0-		13
04	14B2 EXT	60	-0-	60	2042	60 2		N	-0-		13
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	2042			N	NO RPT		13

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142							
KAHLBAU, MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 086925	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4010	- 4028		
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-		133
01	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-		133
02	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-		133
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-		133
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-		133
*05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 2	N	-0-		133

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

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142													
CURTIS		WELL #:		4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050		-		4092	
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 4440		-		4464	
12	1457 N	1371	-0-	-86	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1364 N	1308	-0-	-56	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*05	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	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	
*12	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435		-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-

PETEX		659782															
NAIL "23"		WELL #:		1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612		-		4620	
12	496 N	230	-0-	-266		-0-	218	2	12	9	N	11					103
01	496 N	-0-	-0-	-496		-0-					N	-0-					103
02	406 N	-0-	-0-	-406		-0-					N	-0-					103
03	217 N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685															
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2		RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2615		-		2621	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445											
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604					
12	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
01	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
02	1189 #	811	-0-	-378	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*03	1271 #	797	-0-	-474	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	582	-0-	-468	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	868 N	421	-0-	-447	-0-	421	2		N	-0-			-0-
PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726					
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	1024	-0-	-20	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	2		N	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		448810											
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310					
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NWG OPERATING LLC		616947												
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325				
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	145 N	20	-0-	-125	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457				
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			30
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			30
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-			30
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			30
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			30
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			30

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388												
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996				
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			15
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			15
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	2			N	-0-			15
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			15
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			15
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015				
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013				
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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 #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		13
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		13
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		13
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		13
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		13
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		13

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-		23
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		23
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	61 2		N	-0-		23
03		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-		23
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		23
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		23

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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-

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959												
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
03		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2		N	-0-		-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 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												
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		9
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		9
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		9
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		9
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		9
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314												
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-		-0-
*05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-

DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286 - 2290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-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		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
TRANSIERRA-KLIENER				WELL #:	2	RRCID ->	073217	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
ROBERTSON-ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3952 - 3958		
12	496 N	368		-0-	-128		368 2			N	-0-			20
01	341 N	313		-0-	-28		313 2			N	-0-			20
02	401 N	401		-0-	-0-		401 2			N	-0-			20
03	372 N	359		-0-	-13		359 2			N	-0-			20
04	396 N	396		-0-	-0-		396 2			N	-0-			20
05	434 N	375		-0-	-59		375 2			N	-0-			20

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N		3	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
02	9 N		9	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
03	5 N		5	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
04	6 N		6	-0-	-0-		6	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2024

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT		-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

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

DEANN (CONGLOMERATE)													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC													
KEITH													
23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
695232													
WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-	101
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	101
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	101
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-	101
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	101
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101

FAMBRO-BROYLES													
WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807													
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	80
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	80
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	80
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	80
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

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

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

DEEP CREEK (CADDO)													
KING ENERGY RESOURCES													
JOHNSON 47													
23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
465526													
WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)													
SKY RESOURCES, INC.													
CORBETT													
23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
786408													
WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028													
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	74
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-	74
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	74
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	74
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-	74
05		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-	74

OIL AND GAS DIVISION

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

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
DELANO, O.H.		WELL #:		11	RRCID ->	090913	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1578	-	1590	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEASE		WELL #:		5	RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	1694	-	1704	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
OVERTON, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	093448	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2823	-	2933	
12	0 #	92	-0-	92	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01	0 #	92	-0-	92	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REACH OIL		695802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2825	-	2880	
12	14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	340	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	55	-0-	55	-0-	395	2			N	-0-				-0-
03	14B DENY	26	-0-	26	-0-	421	2			N	-0-				-0-
04	480	59	-0-	-421	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-

SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836	-	2840	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-				-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-				-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	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	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-				-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-				-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-				-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-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					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022					
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		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
DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988												
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	136 3	10 9	N	9	169 1		79
01	434 N	123	-0-	-311	-0-	121 3	2 9	N	2			81
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	225 3	10 9	N	9			90
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	104 3	4 9	N	4			94
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		N	-0-			94
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			94
DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL 695802												
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GUINN, JOHN L. 337560												
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BIG STAR EXPLORATION 070442												
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983												
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	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												
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449												
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//	24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			100639									
WOODRUFF			WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800 - 1850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODRUFF			WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1750 - 1785				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WRIGHT, J.J.			WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759 - 1798				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACKSON, NELL			WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1800 - 1834				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WRIGHT, J.J.			WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702 - 1752				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARRISON, ANDIE "A"			WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1805 - 1970				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODRUFF			WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 1760 - 1802				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639											
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814			
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812			
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190			
12	217	N	52	-0-	-165	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928			
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993								
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2		N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	2		N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928								
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013								
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2		N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022								
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	2		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	961 N	118	-0-	-843	-0-	118	2			N	-0-			4
01	868 N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-			4
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			4
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			4
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			4
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

DESDEMONA										24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.										331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898	
M	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					
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-					
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-					
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-			-0-					
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-					
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-					
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-					
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-					
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-					
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-					
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-					
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-					
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-					
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-					
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-					
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-					
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-					
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-					
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-					
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-			-0-					
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-					
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

ECHOLS										WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-					

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063		
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		23
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		23
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	3		N	-0-		23
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		23
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841		
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300		
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	3		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732														
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803														
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295														
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3		N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3		N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	

12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-					-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-					-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-					-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-					-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-					-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-					-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3	N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A	
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF. N/A	
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A	
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2891	
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2625 - 2740	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
*04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 - 2768	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750														
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890														
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909														
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955														
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 -	2904		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3				N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924		
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3				N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3				N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-			-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3				N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-			-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3				N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 - 2785
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 - 2714
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 - 2854
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING				427405							
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 2914
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
02	174 #	171	-0-	-3	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
05	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 - 2889
12	186 #	79	-0-	-107	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
02	145 #	73	-0-	-72	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
03	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2	Y	-0-		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 -	2861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			5
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			5
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			5
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			5
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			5
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC				988752										
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 -	3312
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	448	3	29	9	N	26		117
01		496 N	447	-0-	-49	-0-	436	3	11	9	N	10		127
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	408	3	13	9	N	12		139
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	3	17	9	N	15		154
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	495	3	22	9	N	20		174
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	479	3	24	9	N	22		196

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 -	3246
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			36
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	4	5	32
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			32
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			32
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			32
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			32

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 -	3332
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5	34

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 -	2824
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03		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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
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

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
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

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580										
BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2866 - 2929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

DESDEMONA, N. (CONGL)			24391 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING			427405										
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:	1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373 PERF. 3235 - 3333				
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			22
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			22
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			22
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			22
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			22
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			22

DIAZ (STRAWN)			24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:	3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593 PERF. 1537 - 1593				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:	6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808 PERF. N/A				
12	628	N	628	-0-	-0-	B	23 1	605 3	N	-0-			-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	B	14 1	536 3	N	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	B	15 1	566 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	643	N	643	-0-	-0-	B	19 1	624 3	N	-0-			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	B	47 1	556 3	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	B	170 1	619 3	N	-0-			-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:	7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800 PERF. N/A				
12	597	N	597	-0-	-0-	B	22 1	575 3	N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	B	7 1	262 3	N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	7 1	244 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	322	N	322	-0-	-0-	B	10 1	312 3	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	43 1	503 3	N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B	126 1	459 3	N	-0-			-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:	8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1539 - 1577				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
SMELLEY				WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEAN				WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5883 - 5978		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN				WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 3973 - 3983		
12	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352		
REYNOLDS, ETHEL				WELL #:										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021														

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 5115 - 5130		
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-			70
01	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-			70
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-			70
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-			70
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-			70

SOMERSET OPERATING, LLC				101481		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886		
WOODY, G. C.				WELL #: 2										
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//	101481						
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		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661	
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CASE RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168 - 5536	
LYNCH, W. L.				139140							
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-		26	
*01	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-		26	
*02	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-		26	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-		26	
04	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3	N	-0-		26	
05	620 N	321	-0-	-299 B	-0-	321 3	N	-0-		26	

HUTCHESON				WELL #:	10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

RKW OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178	
SMITH				714311							
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
05	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	
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618								
12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-					-0-
01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-					-0-
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2			N	-0-					-0-
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179						
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					31
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					31
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					31
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A						
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-					-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-					-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

12		96 N	96	-0-	-0-		96 2	N	-0-		23
01		85 N	85	-0-	-0-		85 2	N	-0-		23
02		96 N	96	-0-	-0-		96 2	N	-0-		23
*03		96 N	96	-0-	-0-		96 2	N	-0-		23
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05		0 N	NO RPT	-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

12		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-		6 2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

12		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-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

12		62 N	56	-0-	-6		56 2	N	-0-		-0-
01		62 N	55	-0-	-7		55 2	N	-0-		-0-
02		46 N	46	-0-	-0-		46 2	N	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7		55 2	N	-0-		-0-
04		60 N	57	-0-	-3		57 2	N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1		61 2	N	-0-		-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

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

12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

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

12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					194
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					194
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					194
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					194
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					194
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					194

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DILLON (STRAWN) 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

12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	145 N	56	-0-	-89	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DILLON (DUFFER)			24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586												
MURDOCK,NORMA			WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DOME (DUFFER)			25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.			685874												
HARRISS, V. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS			828296												
HARRISS, V. (B)			WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOMINEY (CADD0)			25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
PROCO OPERATING CO., INC.			679595												
DOMINEY			WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON			WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985			TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171		PERF. N/A
BOYD -B-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD B				WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2883 - 2908
ISENHOWER, JOHN D.												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190

DOSS (4900)		25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943
DOSS FOUNDATION GAS UNIT												
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	2	N	-0-	32
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	2	N	-0-	32
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-	32
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-	32
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	N	-0-	32
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	62	1	115	2	N	-0-	32

MCKEON GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREATT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	N	-0-	54
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	77	1	218	2	N	-0-	54
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	2	N	-0-	54
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	2	N	-0-	54
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	51	1	240	2	N	-0-	54
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	86	1	160	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28 1	161 2	N	-0-			6
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	30 1	84 2	N	-0-			6
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	22 1	123 2	N	-0-			6
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	52 1	253 2	N	-0-			6
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 2	N	-0-			6
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	62 1	116 2	N	-0-			6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)				25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000								
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO				
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666
12	14B DENY	106	-0-	106	106	106 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	206	100 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	104	-0-	104	310	104 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	125	-0-	125	435	125 3		N	-0-			-0-
04	596	161	-0-	-435	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF.	1442 - 1499
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1630 - 1642
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION				044650										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 -	4317				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION				044650										
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 -	3012				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
OTEX LLC				628115										
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE											
KROH OPERATING LLC			478245														
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2742	-	2828								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PETEX			659782														
LAWSON HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 137639	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 2833	PERF. 2715	-	2774								
12		620 #	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					7
01		620 #	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					7
02		580 #	473	-0-	-107	-0-	473	2			N	-0-					7
03		589 #	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-	7	7			-0-
04		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT			876173														
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #: 1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2680	-	2683								
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC.			901174														
PERRY, JACK			WELL #: 2	RRCID -> 087985	COMPL. DATE 05/09/1980	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2648	-	2667								
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01		248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02		232 #	136	-0-	-96	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03		248 #	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04		240 #	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05		248 #	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TED			WELL #: 1	RRCID -> 133522	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2593	-	2814								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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-

SMITH, W. C.			WELL #: 2	RRCID -> 137878	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 2877	PERF. 2812	-	2826								
12		403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05		372 #	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
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	AMT

12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2			N	-0-	-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	-0-
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-	-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
12		248 #	167	-0-	-81	-0-	167 2			N	-0-	18
01		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2			N	-0-	-0-
02		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-	18
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	18
04		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	18
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150 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												
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-	-0-
02		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 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		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-	-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
12		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-	-0-
01		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-	-0-
04		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-	-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2			N	-0-	-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	1 1	83 2		N	-0-	-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1 1	80 2		N	-0-	-0-
02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	1 1	74 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	1 1	78 2		N	-0-	-0-
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	2 1	77 2		N	-0-	-0-
*05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-	-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*05		134	NO RPT	-0-	-134 B	-134				N	NO RPT	-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COMANCHE			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150									
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
12	72 N	72	-0-	-0-		-0-	2 1	70 2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-		-0-	1 1	67 2	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-		-0-	1 1	66 2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-		-0-	1 1	59 2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3		-0-	59 2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

EVB (CADDO)				27032 250	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: NOLAN			
GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260									
COCHRAN				WELL #:	2	RRCID ->	295799	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6444 - 6450	
12	7750 N	2152	-0-	-5598 B	9214	2152	3		N	-0-			-0-
01	7750 N	2118	-0-	-5632 B	3582	2118	3		N	-0-			-0-
02	5593 N	2011	-0-	-3582 B	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2139 N	1218	-0-	-921 B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

EVB (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500													
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
KROH OPERATING LLC		478245													
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917							
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC		035619													
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615							
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-				-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745							
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				60
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				60
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				60
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				60
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				60
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				60

AGNEW		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
		022922													
		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950							
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-				-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
05	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398										
KINNEBREW, L. L.				WELL #:	1A	RRCID ->	141980	COMPL. DATE	04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF.	1520 - 1530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.				WELL #:	2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	286998	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D				WELL #:	8	RRCID ->	290665	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D				WELL #:	10	RRCID ->	290938	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	108281	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A	
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	7 #	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
12	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-	48
01	341 #	209	-0-	-132	-0-	148	3	61	9	N	55	103
02	319 #	198	-0-	-121	-0-	141	3	57	9	N	52	155
03	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-	155
04	240 #	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-	155
05	248 #	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-	155

RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	2
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	2
02	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-	2
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-	2
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	2
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-	2

MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1	155
01	310 #	295	-0-	-15	-0-	282	3	13	9	N	12	167
02	348 #	222	-0-	-126	-0-	202	3	20	9	N	18	23
03	372 #	237	-0-	-135	-0-	215	3	22	9	N	20	43
04	360 #	247	-0-	-113	-0-	227	3	20	9	N	18	61
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	273	3	25	9	N	23	84

SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-	-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
HAGAR		WELL #:		3	RRCID ->	257637	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3404 - 3454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205	
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-		-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-		-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189	
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-		-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-		-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-		-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-		-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276	
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-		-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-		-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-		-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-		-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167	
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-		-0-
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-		-0-
02	174 #	145	-0-	-29	-0-	145	3			N	-0-		-0-
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-		-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	3348 - 3360	
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-
01	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-		-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-		-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		-0-
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
RICE												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 RRCID -> 295484 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		93 #	5	-0-	-88	-0-		5 3			N	-0-
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-

CDJ OIL CO.												
HOOPER-MITCHELL												
WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COOPER												
WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DFG ENERGY COMPANY LLC												
BREWER, F. "A"												
WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
THOMPSON, DAVE												
WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-

SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-

CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-

ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.														331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT													WELL #:	E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423	-	3443
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12		93 #		82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-									
01		93 #		68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-									
02		87 #		65	-0-	-22	-0-	65	3		N	-0-			-0-									
03		93 #		73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-									
04		90 #		75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-									
05		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-									
HOGTOWN MOORE UNIT													WELL #:	29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290	-	3300
12		31 #		30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-									
01		31 #		25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-									
02		29 #		24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-			-0-									
03		31 #		27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-									
04		30 #		28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-									
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-									
HOFFMANN OIL COMPANY													391155											
DODD, J. S., ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86									
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86									
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86									
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86									
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86									
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86									
ROBERTS, ANNIE ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891	-	2903
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
J & J WHITESIDE INC.													427649											
WHITESIDE "A"													WELL #:	3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
JM INVESTMENTS, L.L.C.													427733											
ELDER													WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294	-	3430
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	-0-				N	NO RPT			-0-									

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
FIELDS C				WELL #:	4	RRCID ->	294678	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2856 - 2898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N				2
01		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			2
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			2
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			2
04		88 R	88	-0-	-0-	-0-	79	3		9 9	N				10
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			10

LOWRANCE INC.				511345											
MC DONNELL				WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773		
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	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		
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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	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		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
02		58 #	57	-0-	-1	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
*04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
05		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-		-0-
02		87 #	60	-0-	-27	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
05		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02		87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
05		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02		116 #	100	-0-	-16	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05		124 # NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	11244			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	47	3	N	-0-		-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
05		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

REO OPERATING LLC				701876											
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTSO -C-				WELL #:	4	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207			
12	1860	1562	-0-	-298	31595	1562	3				N	-0-		-0-	
01	1860	-0-	-0-	-1860	29735						N	-0-		-0-	
02	1740	-0-	-0-	-1740	27995						N	-0-		-0-	
03	1860	192	-0-	-1668	26327	192	3				N	-0-		-0-	
04	1800	184	-0-	-1616	24711	184	3				N	-0-		-0-	
05	1860	196	-0-	-1664	23047	196	3				N	-0-		-0-	

HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735			
12	1271 #	689	-0-	-582	-0-	689	3				N	-0-		-0-	
01	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	3				N	-0-		-0-	
02	812 #	681	-0-	-131	-0-	681	3				N	-0-		-0-	
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	576	3				N	-0-		-0-	
04	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	3				N	-0-		-0-	
05	713 #	586	-0-	-127	-0-	586	3				N	-0-		-0-	

SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112											
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070 - 3090			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2024 - WELL PLUGGED 02/16/24															

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
SAVED BY GRACE ENERGY LLC										//CONT.// 749112							
PROCTOR, M. O. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 181806		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024 - WELL PLUGGED 02/20/24																	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										767544							
WAYNICK										WELL #: 1		RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WHITTINGTON										767544							
WAYNICK										WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834							
BOUQUET, T.										WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SHULTS, ROBERT L.										779235							
SHULTS, CECIL G.										WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SO OPERATING COMPANY										800281							
CARR, J.C.										WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617	
12		371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-		
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-		
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-		
03		334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-		
04		313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-		
05		325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
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	

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
		WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913		-		3930			
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-	
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-	
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-	
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-	
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-	
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-	

STOVALL, HOWARD SPENCER		824340		WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150		-		3170	
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-	
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	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	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-	

SPENCER		WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154		-		3166			
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-	
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	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	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-	

EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057		-		3062			
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					49	
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					49	
02	261 #	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-					49	
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					49	
04	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					49	
05	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					49	

T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		833912		WELL #: 5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2381		-		2385	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TAFF		WELL #: 6		RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2388		-		2392			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION												022922							
BRASHEARS, H.												WELL #:	RRCID -> 020987	COMPL. DATE 08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3200 - 3210		
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED												03/26/2011							

MITCHAM												WELL #:	2 C	RRCID -> 063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3638 - 3642		
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-		
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-		
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-		
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-		
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-		

ALVEY												WELL #:	1 T	RRCID -> 071750	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF. N/A		
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2				Y	-0-					-0-	
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2				Y	-0-					-0-	
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2				Y	-0-					-0-	
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2				Y	-0-					-0-	
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2				Y	-0-					-0-	
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2				Y	-0-					-0-	

BROWN, HAROLD "A"												WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3717 - 3727		
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	48	9	N	44						164	
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10						174	
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	29	9	N	26						200	
03		403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3						203	
04		360 N	173	-0-	-187	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	166	1				40	
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	-0-	365	2	39	9	N	35						75	

COATES, J. C.												WELL #:	1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3618 - 3620		
12		713 N	178	-0-	-535	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
01		434 N	137	-0-	-297	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-	
02		174 N	100	-0-	-74	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-					-0-	

HAMILTON, DAN EST.												WELL #:	2	RRCID -> 100365	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 3609 - 3628		
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-					-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-	
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			25
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			25
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107	2		N	-0-			25
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			25
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			25
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			2
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			2
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			2
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			2
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			36
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			36
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			36
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			36
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056													
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			90
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			90
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			90
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			90
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			90
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706													
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622													
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			16
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			16
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			16
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			16
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			16
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		279 N		1	-0-	-278	-0-	1	1		N	-0-			65
01		279 N		1	-0-	-278	-0-	1	1		N	-0-			65
02		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
04		1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			65
05		1 N	-0-		-0-	-1	-0-				N	-0-			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532															
12		1220 N		1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			145
01		1147 N		900	-0-	-247	-0-	900	2		N	-0-			145
02		1297 N		1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			145
03		1198 N		1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			145
04		1109 N		1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			145
05		1147 N		1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			145

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
12		705 N		705	-0-	-0-	-0-	691	2	14	9	N	13		130
01		558 N		415	-0-	-143	-0-	397	2	18	9	N	16		146
02		698 N		698	-0-	-0-	-0-	685	2	13	9	N	12		158
03		713 N		682	-0-	-31	-0-	670	2	12	9	N	11		169
04		603 N		603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10		179
05		713 N		587	-0-	-126	-0-	574	2	13	9	N	12		191

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
12		298 N		298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			181
01		310 N		278	-0-	-32	-0-	276	2	2	9	N	2		183
02		141 N		141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			183
03		314 N		314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	N	7		190
04		270 N		263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2		192
05		1891 N		1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2		194

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
12		491 N		491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			38
01		1085 N		1	-0-	-1084	-0-	1	1		N	-0-			38
02		1053 N		1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			38
03		1257 N		1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			38
04		649 N		649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			38
*05		1312 N		1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			38

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555															
12		1426 #		1169	-0-	-257	-0-	1169	2		N	-0-			70
01		1209 #		910	-0-	-299	-0-	909	2	1	9	N	1		71
02		1131 #		850	-0-	-281	-0-	849	2	1	9	N	1		72
03		1209 #		1149	-0-	-60	-0-	1148	2	1	9	N	1		73
04		923 N		923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1		74
*05		935 N		935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2		76

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-		-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		-0-

CHASTAIN		WELL #:	1	RRCID ->	091048	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3422 - 3428	
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-	

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	175784	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3056 - 3061	
BROWN, W. D.											
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114 2	N	-0-	33	
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161 2	N	-0-	33	
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	33	
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37 2	N	-0-	33	
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94 2	N	-0-	33	
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103 2	N	-0-	33	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:	2	RRCID ->	017869	COMPL. DATE	08/13/1931	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 2168 - 2175	
COZART, B. P.											
12	403	N	84	-0-	-319	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	-0-	

HARRELSON H.H.		WELL #:	1 A	RRCID ->	062203	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	2819	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	096381	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	645	PERF. 570 - 620	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 096382		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 626		PERF. 362 - 374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103529		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3050 - 3060					
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				99
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				99
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3		N	-0-				99
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				99
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				99
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				99

SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798					
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

N. C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846					
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776					
M	O	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
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3				N	-0-			-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	3				N	-0-			-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	-0-	2	3				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010																	
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3				N	-0-			-0-
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	-0-	3	3				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250																	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-			72
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		1 9		N	1			73
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-						N	-0-			73
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			73
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			76

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642																	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563																	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3				N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-			-0-
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3				N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3				N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
SNEED		WELL #: 5		RRCID -> 207605		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 2470 - 2490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-

COZART, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 214850		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3230 - 3653					
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				113
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				113
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-				113
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-				113
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				113
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-				113

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 214857		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2858 - 3330					
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-				-0-

HAGAR		WELL #: 4		RRCID -> 254572		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3042 - 3072					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		RRCID -> 032486		COMPL. DATE 04/04/1963		TOTAL DEPTH 3540		PERF. N/A					
WOODS, M. L.		WELL #: 1													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 037199		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 3037		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
C S J, INC. 121073																	
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598																	
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																	
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

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

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

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

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		4 3		6 9	N	5					88
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					88

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-			-0-	
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		N	-0-			-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-			-0-	
02	87 N	65	-0-	-22	-0-		65	3		N	-0-			-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-			-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155													
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986													
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2		N	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
12		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-		-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-

LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306													
12	14B2	EXT	118	-0-	118	244	118	2		N	-0-		86
01	14B2	EXT	85	-0-	85	329	85	2		N	-0-		86
02	14B2	EXT	85	-0-	85	414	85	2		N	-0-		86
03	14B2	EXT	106	-0-	106	520	106	2		N	-0-		86
04		617	97	-0-	-520	-0-	97	2		N	-0-		86
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	0		3	-0-	3	-0-	13	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															
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355										
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5 7	-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-

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
02	290 N	42	-0-	-248	-0-	42	3			83
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			83
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			83
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT	83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766										
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				NO RPT	-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791										
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MINGUS OIL & GAS 569683										
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657										
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	24
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	24
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	24
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	24
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	24
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	2
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	2
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	2
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	2
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268												
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	12
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	12
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	12
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	12
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	12
05	0 N	NO RPT	-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. 3900 - 3920												
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
01	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482												
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	551	2	21	9	N	19	44
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	485	2	28	9	N	25	69
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	600	2	22	9	N	20	89
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	N	9	98
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	450	2	9	9	N	8	106
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	328	2	91	9	N	83	102

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
REO OPERATING LLC		701876										
DRAKE		WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RONNING GAS AND OIL LLC		727054										
WHITE		WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3755 -	3761					
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
BECK, RAYMOND		WELL #: 3	RRCID -> 147530	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3529 -	3839					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
S & R GAS CHILDERS		740896										
CHILDERS		WELL #: 1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 313 -	322					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHILDERS		WELL #: 2	RRCID -> 117477	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 400	PERF. 292 -	322					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHILDERS		WELL #: 1A	RRCID -> 119968	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 600	PERF. 306 -	316					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
S & R GAS //CONT.// 740896																	
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																	
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																	
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																	
12	347 N	347		-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2					374
01	352 N	352		-0-	-0-	-0-	316	2	36	9	N	33	175	1			232
02	348 N	348		-0-	-0-	-0-	318	2	30	9	N	27					259
03	408 N	408		-0-	-0-	-0-	364	2	44	9	N	40					299
04	406 N	406		-0-	-0-	-0-	351	2	55	9	N	50					349
05	376 N	376		-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	N	7					356

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																	
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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																	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

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

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

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

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

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

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

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

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

12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-

ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		27436 450 767834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14	-0-	14		457	14	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12		469	12	3	Y	-0-				-0-
02	483 N		14	-0-	-469		-0-	14	3	Y	-0-				-0-
03	17 N		17	-0-	-0-		-0-	17	3	Y	-0-				-0-
04	30 N		30	-0-	-0-		-0-	30	3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

DEVANNEY		WELL #:		2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2295 - 2560					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

ECHOLS (LAKE) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C. M.		27444 250 240200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990					
12	403 N	145	-0-	-258	-0-	145	3			N	-0-				-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872			
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-				-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-				-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200											
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647			COMPL. DATE 04/24/1952			TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3923 - 3929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		93 N	90	-0-	-3		-0-		90	3			-0-
01		93 N	51	-0-	-42		-0-		51	3			-0-
02		87 N	54	-0-	-33		-0-		54	3			-0-
03		93 N	50	-0-	-43		-0-		50	3			-0-
04		60 N	55	-0-	-5		-0-		55	3			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-		-0-		64	3			-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277			COMPL. DATE 10/15/1964			TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
12		186 N	112	-0-	-74		-0-		112	3			-0-
01		186 N	51	-0-	-135		-0-		51	3			-0-
02		174 N	81	-0-	-93		-0-		81	3			-0-
03		124 N	46	-0-	-78		-0-		46	3			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-		-0-		123	3			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-		-0-		112	3			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858	
12		322 N	322	-0-	-0-		-0-		322	3			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-		-0-		374	3			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-		-0-		333	3			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-		-0-		299	3			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-		-0-		384	3			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-		-0-		443	3			-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940			COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
12		837 N	823	-0-	-14		-0-		823	3			-0-
01		885 N	885	-0-	-0-		-0-		885	3			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-		-0-		909	3			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-		-0-		977	3			-0-
04		857 N	857	-0-	-0-		-0-		857	3			-0-
05		915 N	915	-0-	-0-		-0-		915	3			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964	
12		380 N	380	-0-	-0-		-0-		380	3			-0-
01		272 N	272	-0-	-0-		-0-		272	3			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-		-0-		226	3			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-		-0-		300	3			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-		-0-		399	3			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-		-0-		436	3			-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
12		488 N	488	-0-	-0-		-0-		488	3			-0-
01		438 N	438	-0-	-0-		-0-		438	3			-0-
02		526 N	526	-0-	-0-		-0-		526	3			-0-
03		574 N	574	-0-	-0-		-0-		574	3			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-		-0-		552	3			-0-
05		598 N	598	-0-	-0-		-0-		598	3			-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
12		1550 N	1226	-0-	-324		-0-		1211	3	15	9	48
01		1457 N	1128	-0-	-329		-0-		1117	3	11	9	58
02		1136 N	1136	-0-	-0-		-0-		1125	3	11	9	68
03		1240 N	1197	-0-	-43		-0-		1188	3	9	9	76
04		1220 N	1220	-0-	-0-		-0-		1200	3	20	9	11
05		1277 N	1277	-0-	-0-		-0-		1264	3	13	9	23

83 1

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	

WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	
01		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	-0-	
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	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 09/13/1990	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 2666	- 2670		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718							
GUY RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3435	- 3447		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

GUY RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3434	- 3442		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3432	- 3437		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
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	EOM BALANCE

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

SKY RESOURCES, INC.				786408											
YOUNG, FANNIE				WELL #:	8	RRCID ->	227119	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3936	- 3942	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05		14B2 EXT	-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	
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-				-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-				-0-
02		348 N	295	-0-	-53	-0-	295	2		N	-0-				-0-
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-				-0-
04		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-				-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-				-0-

ELMDALE, S. (CADD)				28630	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
TRISTAR OIL & GAS				871133											
ESTES, N. A.				WELL #:	1	RRCID ->	043692	COMPL. DATE	11/01/1964	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3419	- 3422	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				108
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				108
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				108
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				108
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				108
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				108

ELY'S CHOICE				28799	001	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
FLOYD, JAMES W.				WELL #:	1A	RRCID ->	121197	COMPL. DATE	03/19/1986	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1400	- 1414	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST		101037										
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468		

12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	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		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642		

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222								
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A		
WATSON, H. D.		WELL #: 1								
12	553 S	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3	N	-0-	119
01	628 S	628	-0-	-0-	B	-0-	622 3	6 9 N	5	124
02	564 S	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3	N	-0-	124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	603 S	603	-0-	-0-	B	-0-	603 3	N	-0-	124
04	606 S	606	-0-	-0-	B	-0-	606 3	N	-0-	124
05	592 S	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3	N	-0-	124

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045		
BELDING		WELL #: 1								
12	1984 N	1919	-0-	-65		-0-	1918 3	1 9 N	1	173
01	1860 N	1855	-0-	-5		-0-	1854 3	1 9 N	1	174
02	1769 N	1717	-0-	-52		-0-	1716 3	1 9 N	1	175
03	1922 N	1779	-0-	-143		-0-	1777 3	2 9 N	2	177
04	1800 N	1696	-0-	-104		-0-	1690 3	6 9 N	5	182
05	1829 N	1670	-0-	-159		-0-	1661 3	9 9 N	8	190

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149		
GREEN, F.		WELL #: 10								
12	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 2	N	-0-	10
01	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2	N	-0-	10
02	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2	N	-0-	10
03	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100 2	N	-0-	10
04	90 N	86	-0-	-4		-0-	86 2	N	-0-	10
05	100 N	100	-0-	-0-		-0-	99 2	1 9 N	1	10

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945	- 4007						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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-

CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3734	- 3803						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643						
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3				N	-0-				-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3				N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3				N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PALO PINTO							
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	- 3941						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
ISENHOWER				WELL #: 1	RRCID -> 131820	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3816	- 3819						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
CLAPP, BUDDY			155204												
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844				
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02		29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.			331530												
CHISOM, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720				
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686				
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH															
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697															
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02		87 #	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH															
GREAT SOUTHERN 328756															
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256															
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530															
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A															
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629															
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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														
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		372 N	259	-0-	-113 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04		360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05		372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A														
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			79
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			79
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			79
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			79
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			79

3 S PRODUCTION, INC. 953796														
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A														
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04		120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A														
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186														
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	246	3	3	9	N	3		121
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	177	3	7	9	N	6		127
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	223	3	7	9	N	6		133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-	104	1	29
04		120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3		N	-0-			29
05		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3		N	-0-			29

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	209 3	8 9	N	7		68	
01		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	151 3	4 9	N	4		72	
02		232 N	201	-0-	-31 B	-0-	189 3	12 9	N	11		83	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83 3		N	-0-	57 1	26	
04		150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69 3		N	-0-		26	
05		217 N	69	-0-	-148 B	-0-	69 3		N	-0-		26	

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3816 - 3824	
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		39	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		39	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		39	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		39	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		39	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		39	

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRIDWELL OIL CO.		092480		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3276 - 3280	
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-		-0-	
02		406 N	346	-0-	-60	-0-	346 2		N	-0-		-0-	
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
05		372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2		N	-0-		-0-	

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BENTLEY "2952"		092480		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-	
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7 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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STAPP, D.C.		092480		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-	-0-
02	1189 N	787	-0-	-402	-0-	787	2			N	-0-	-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-	-0-

COMPTON, RUBYE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	959	-0-	-343	-0-	959	2			N	-0-	-0-
02	1189 N	787	-0-	-402	-0-	787	2			N	-0-	-0-
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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												
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
01	992 N	469	-0-	-523	-0-	469	2			N	-0-	-0-
02	870 N	230	-0-	-640	-0-	230	2			N	-0-	-0-
03	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	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												
12	713 #	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-	-0-
01	713 #	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-	-0-
02	667 #	575	-0-	-92	-0-	575	3			N	-0-	-0-
03	682 #	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-	-0-
04	600 #	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-	-0-
05	620 #	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-	-0-

F. WYLIE (CONGL.)												
HASKIT, KENDALL												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
HAGAR		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050					
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

TK OPERATING JAMESON		860912		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

OIL AND GAS DIVISION

FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES		30882 600 641520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
WELL #:	2	RRCID ->	144043	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1880 - 1892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FINLEY (CONGL.) WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS		30944 300 910215	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WELL #:	1	RRCID ->	261146	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3684 - 3690			
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
FINLEY 16		WELL #:	1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3712 - 3717	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
FISK (JENNINGS) REACH OIL SPARKS, A. C. -A-		31047 333 695802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPARKS, A. C.		WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLOODPLAIN (STRAWN) MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE-A		31494 500 570140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3140 - 3148			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3				N	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3				N	-0-				-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3				N	-0-				-0-

COWLEY		WELL #: 1	RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH	5118 PERF.		4954 - 5049					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				Y	-0-				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3				Y	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3				Y	-0-				-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3				Y	-0-				-0-

MURRAY, L. D.		WELL #: 2	RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH	5130 PERF.		4974 - 5076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3				N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-				-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2				N	-0-				18
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2				N	-0-				18
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2				N	-0-				18
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				N	-0-				18
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2				N	-0-				18
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	248 #	217	-0-	-31	-0-	217 3				N	-0-				8
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3				N	-0-				8
02	232 #	218	-0-	-14	-0-	218 3				N	-0-				8
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3				N	-0-				8
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3				N	-0-				8
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3				N	-0-				8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 3			Y	3
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	3
02		13 #	9	-0-	-4	-0-		9 3			Y	3
03		31 #	9	-0-	-22	-0-		9 3			Y	3
04		30 #	10	-0-	-20	-0-		10 3			Y	3
05		31 #	8	-0-	-23	-0-		8 3			Y	3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
12		31 #	13	-0-	-18	-0-		13 3			N	-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-		11 3			N	-0-
02		29 #	12	-0-	-17	-0-		12 3			N	-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-
04		13 #	12	-0-	-1	-0-		12 3			N	-0-
05		13 #	11	-0-	-2	-0-		11 3			N	-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240												
12		31 #	13	-0-	-18	-0-		13 3			N	19
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3			N	19
02		29 #	12	-0-	-17	-0-		12 3			N	19
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	19
04		13 #	12	-0-	-1	-0-		12 3			N	19
05		13 #	11	-0-	-2	-0-		11 3			N	19

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
12		341 #	173	-0-	-168	-0-		173 2			N	-0-
01		341 #	144	-0-	-197	-0-		144 2			N	-0-
02		232 #	221	-0-	-11	-0-		221 2			N	-0-
03		248 #	234	-0-	-14	-0-		234 2			N	-0-
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-
01		14B DENY	94	-0-	94	619		94 2			N	-0-
02		14B DENY	56	-0-	56	675		56 2			N	-0-
03		14B DENY	62	-0-	62	737		62 2			N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	737					N	NO RPT
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	737					N	NO RPT

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992												
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-		94 2	2 9		N	136
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-		94 2	2 9		N	138
02		87 #	30	-0-	-57	-0-		28 2	2 9		N	37
03		93 #	31	-0-	-62	-0-		29 2	2 9		N	39
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	39
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	39

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728														
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001														
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136														
RUTHERFORD, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960														
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281														
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990														
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052														
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			21
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			21
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			21
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			21
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			21
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12 #	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 #	2	-0-	-10	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796																
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965																
12	572 R	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	492 R	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956																
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944																
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952																
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968																
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	203 #	189	-0-	-14	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 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

12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2 9	N	2			2
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	850	3	37 9	N	34			36

FOUR J (DUFFER UP) 32358 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 TOMLIN '3396' WELL #: 3 RRCID -> 295932 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330

12	7037	1264	-0-	-5773	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
01	7037	822	-0-	-6215	-0-	822	2		N	-0-			-0-
02	2320 #	597	-0-	-1723	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	1705 #	694	-0-	-1011	-0-	694	2		N	-0-			-0-
04	1350 #	495	-0-	-855	-0-	495	2		N	-0-			-0-
05	1271 #	806	-0-	-465	-0-	806	2		N	-0-			-0-

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

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

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834			WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748	
XX RANCH												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
XX RANCH		767834			WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
XX RANCH		767834			WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
AMEN OIL LLC		016944			WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002	
JONES, DELTON												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC		256790			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ELLIS-FARMER "D"		016944			WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN)		32639 500			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563			WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
BALLARD												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN) CC OIL & GAS RAGLIN		//CONT.//	32639 500 140617	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
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 ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	150 3	7 9	N	6		398
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240 3	11 9	N	10		408
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	230 3	11 9	N	10		418
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241 3	11 9	N	10	186 1	242
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	219 3	3 9	N	3		245
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		245
		WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 -	2132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-
		WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 -	2008
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 -	3898
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317 2		N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 -	3724
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 -	3726
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		464 N	464	-0-	-0-	464 2		N	-0-			14
01		490 N	490	-0-	-0-	490 2		N	-0-			14
02		417 N	417	-0-	-0-	417 2		N	-0-			14
03		447 N	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-			14
04		430 N	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-			14
05		444 N	444	-0-	-0-	444 2		N	-0-			14

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			42
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	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E.		WELL #:		7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4130 - 4135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER)				33457 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4024 - 4030
12	155	N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-			72
01	155	N	153	-0-	-2	153 2		N	-0-			72
02	145	N	142	-0-	-3	142 2		N	-0-			72
03	155	N	150	-0-	-5	150 2		N	-0-			72
04	150	N	145	-0-	-5	145 2		N	-0-			72
05	155	N	143	-0-	-12	143 2		N	-0-			72

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)				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
12	403	N	322	-0-	-81	12 1	310 3	N	-0-			-0-
01	372	N	237	-0-	-135	6 1	231 3	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	8 1	300 3	N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	12 1	391 3	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	35 1	417 3	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	124 1	451 3	N	-0-			-0-

GAILLEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		558 N	511	-0-	-47	-0-	19 1	492 3	N	-0-			-0-
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	14 1	509 3	N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	15 1	545 3	N	-0-			-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	16 1	531 3	N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	47 1	558 3	N	-0-			-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	154 1	561 3	N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538													
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC 101257													
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434													
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-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													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834													
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060													
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180													
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			361
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			361
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			361
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			361
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			361
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			1
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			39
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			39
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			39
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			39
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC		714310												
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26

GEM, NORTHEAST (CADD 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				
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	426	2	2	9	Y	2			6
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2			8
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	354	2	1	9	Y	1	9	1	-0-
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1	9	Y	1			1
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	334	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1779 2	53 9	N	48	171 1	66
01		2108 N	1454	-0-	-654 B	-0-	1407 2	47 9	N	43		109
02		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	57	54 1	112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1730	-0-	-99 B	-0-	1663 2	67 9	N	61	72 1	101
04		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1881 2	70 9	N	64		165
05		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1956 2	72 9	N	65	94 1	136

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		
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 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-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266		
12		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3078 - 3288		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) ARABIE, INC. VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REO OPERATING LLC WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLEN COVE (JENNINGS) CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLEN COVE (JENNINGS) REO OPERATING LLC VINCENT, FRED		//CONT.//	35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3231 - 3256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL			800750	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557 - 3567			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081 - 2089			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) REO OPERATING LLC WHITTINGTON "A"			35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3132 - 3140			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838 - 2848			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC HINDS, CARROLL			190457	ASSOCIATED		CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2937 - 2944			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN			
J.W.S.				427277								
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	- 2910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019												

K & W VANPELT COMPANY				448748								
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3165	- 3169			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556								
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2841	- 2845			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23												

REO OPERATING LLC				701876								
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2877	- 2986			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEVENS				WELL #:	3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2880	- 2888		
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-	
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEVENS				WELL #:	2	RRCID -> 177433	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 2876	- 2988		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009		
12	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991 2			N	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977 2			N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842 2			N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 2			N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985 2			N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548		
12	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252 2			N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162 2			N	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257 2			N	-0-			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	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		
12	12 N	7	-0-	-5		-0-	7 2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2			N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3		-0-	8 2			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2			N	-0-			-0-
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915		
12	31 N	6	-0-	-25		-0-	6 2			N	-0-			87
01	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2			N	-0-			87
02	29 N	8	-0-	-21		-0-	8 2			N	-0-			87
03	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 2			N	-0-			87
04	10 N	9	-0-	-1		-0-	9 2			N	-0-			87
05	8 N	7	-0-	-1		-0-	7 2			N	-0-			87
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		
12	307 N	307	-0-	-0-		-0-	307 2			N	-0-			18
01	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191 2			N	-0-			18
02	187 N	187	-0-	-0-		-0-	187 2			N	-0-			18
03	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198 2			N	-0-			18
04	186 N	186	-0-	-0-		-0-	186 2			N	-0-			18
05	182 N	182	-0-	-0-		-0-	182 2			N	-0-			18

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

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909
OSBORNE "B"												
12	31 #		13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-		N	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	-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-

LIPSON, ROY E.		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945
BATEMAN												
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055
JORDAN												
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830
GILDER UNIT 1												
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624
BURNS, J.C.												
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050
SHOOK												
12	0 K			-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	0 K			-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	0 K			-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	0 K			-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	0 K			-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.		REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053							
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SWAN				WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BROWN				WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955							
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	587	2	77	9	N	70	185	1			76
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	571	2	75	9	N	68					144
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	586	2	64	9	N	58					202
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	631	2	77	9	N	70	179	1			93
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	567	2	56	9	N	51					144
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	580	2	53	9	N	48					192

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		GREEN, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442							
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC.				292000													
JADE				WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212							
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					65
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					65
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					65
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405	-	4413	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2024 - WELL PLUGGED 03/11/24															

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	

12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-				-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-				-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2		N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

EL RAN, INC.				250555											
GAULDIN		WELL #:			RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A			

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014															

GLOBAL DRILLING, LLC				310382											
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A			

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		5	2	6	9	N	5			30
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-		147	2	6	9	N	5			35
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		2	2	6	9	N	5			40
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3				43
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				47

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A			

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880											
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A			

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

M 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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED		SALVAGE					CNTY: JACK		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COOK, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466	-	4470
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343	-	4349
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357	-	4375
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774											
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508	-	0
12	558 N	412	-0-	-146	-0-			412	3	N	-0-				-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-			425	3	N	-0-				-0-
02	232 N	38	-0-	-194	-0-			38	3	N	-0-				-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-			394	3	N	-0-				-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-			838	3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461	-	4624
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-			533	3	N	-0-				135
01	434 N	215	-0-	-219	-0-			215	3	N	-0-				135
02	464 N	269	-0-	-195	-0-			269	3	N	-0-				135
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-			533	3	N	-0-				135
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-			218	3	N	-0-				135
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-			519	3	N	-0-				135

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	-0-	
01	496 #	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-	-0-	
02	464 #	321	-0-	-143	-0-	321	3		N	-0-	-0-	
03	496 #	342	-0-	-154	-0-	342	3		N	-0-	-0-	
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-	-0-	
05	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3		N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	2	N	-0-	
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	79	1	160	2	N	-0-	
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-	
03	155 #	63	-0-	-92	-0-	18	1	45	2	N	-0-	
04	240 #	161	-0-	-79	-0-	51	1	110	2	N	-0-	
05	248 #	91	-0-	-157	-0-	25	1	66	2	N	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	178	1	484	2	N	-0-	
01	682 #	657	-0-	-25	-0-	217	1	440	2	N	-0-	
02	658 R	658	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	2	
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	199	1	491	2	N	-0-	
04	671 R	671	-0-	-0-	-0-	213	1	458	2	N	-0-	
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	209	1	545	2	N	1	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	56	
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	56	
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	56	
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-	56	
04	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-	43	
05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-	43	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1581 #	1167	-0-	-414	-0-	1164	2	3	9	N	3	
01	1581 #	1532	-0-	-49	-0-	1519	2	13	9	N	12	
02	1479 #	675	-0-	-804	-0-	673	2	2	9	N	2	
03	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15	
04	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	
05	1519 #	1473	-0-	-46	-0-	1473	2		N	-0-	161	

GRAFORD, EAST (BIG SALLINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-				-0-
03	0 W	51	-0-	51	101	51	2			N	-0-				-0-
04	0 W	52	-0-	52	153	52	2			N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	680	-0-	-2420	24307	680	2			N	-0-	111	1		113
01	3100 N	683	-0-	-2417	21890	683	2			N	-0-				113
02	2900 N	724	-0-	-2176	19714	724	2			N	-0-				113
03	3100 N	731	-0-	-2369	17345	731	2			N	-0-				113
04	3000 N	712	-0-	-2288	15057	712	2			N	-0-				113
05	3100 N	716	-0-	-2384	12673	716	2			N	-0-				113

REO OPERATING LLC 701876
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 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	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-				-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

RHYNE, J.V. 706379
 MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610															
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3			N	-0-					-0-	
01		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3			N	-0-					-0-	
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-					-0-	
*03		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 3			N	-0-					-0-	
*04		870 N	853	-0-	-17	-0-	853 3			N	-0-					-0-	
05		899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3			N	-0-					-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595															
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

RHYNE, J.V. HALSELL "C"		706379															
WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32	
05	14B	DENY	NO RPT	-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									
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-					-0-	
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-					-0-	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-					-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-					-0-	
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3			N	-0-					-0-	
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-					-0-	

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283									
12		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3			N	-0-					-0-	
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-					-0-	
02		377 N	364	-0-	-13	-0-	364 3			N	-0-					-0-	
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-					-0-	
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-					-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2		N	-0-			-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			120
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			120
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			120
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			120
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			120
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			120

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

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

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-			-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
12	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1128 2	62 9	N	56			122
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1128 2	81 9	N	74	180 1		16
02	1131 N	960	-0-	-171	-0-	952 2	8 9	N	7			23
03	1178 N	962	-0-	-216	-0-	953 2	9 9	N	8			31
04	1170 N	903	-0-	-267	-0-	895 2	8 9	N	7			38
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	934 2	8 9	N	7			45

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		665870										
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			31
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			31
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			31
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			31
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-			31
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	591 3		N	-0-			-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	690 3		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			152
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			152
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			152
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	139			291
*04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-			291
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			288

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3	N	-0-	-0-
01		775 N	448	-0-	-327	-0-		448	3	N	-0-	-0-
02		667 N	586	-0-	-81	-0-		586	3	N	-0-	-0-
03		713 N	312	-0-	-401	-0-		312	3	N	-0-	-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	3	N	-0-	-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3	N	-0-	-0-

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232												
12		558 N	531	-0-	-27	-0-		531	3	N	-0-	-0-
01		465 N	274	-0-	-191	-0-		274	3	N	-0-	-0-
02		406 N	185	-0-	-221	-0-		185	3	N	-0-	-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3	N	-0-	-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3	N	-0-	-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3	N	-0-	-0-

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452												
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215												
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2	N	-0-	-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2	N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-	-0-
03		93 N	10	-0-	-83	-0-		10	2	N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-
*05		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-	-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A												
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-	-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-		195	2	N	-0-	-0-
02		203 N	133	-0-	-70	-0-		133	2	N	-0-	-0-
03		217 N	23	-0-	-194	-0-		23	2	N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-
*05		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	2	N	-0-	-0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265												
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2	N	-0-	-0-
01		465 N	202	-0-	-263	-0-		202	2	N	-0-	-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2	N	-0-	-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2	N	-0-	-0-
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	2	N	-0-	-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166												
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-	-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2	N	-0-	-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-		82	2	N	-0-	-0-
03		124 N	46	-0-	-78	-0-		46	2	N	-0-	-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-		83	2	N	-0-	-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2	N	-0-	-0-

GRAHM (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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				-0-
*05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191	
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				-0-
02		290 N	266	-0-	-24	-0-	266	2				-0-
03		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2				-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2				-0-
05		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2				-0-

SMITH, M		WELL #:		3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339 - 3350	
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				-0-
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2				-0-
03		403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2				-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				-0-
*05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				-0-

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388	
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				-0-
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				-0-
02		116 N	46	-0-	-70	-0-	46	2				-0-
03		186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2				-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
*05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				-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 AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2	N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2	N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2	N	-0-			-0-
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2	N	-0-			-0-
02	754 N	631	-0-	-123	-0-	631	2	N	-0-			-0-
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2	N	-0-			-0-
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2	N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
LANGDON		WELL #: 2										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

12	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	355	1	1563	3	N	-0-					-0-
01	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	365	1	1504	3	N	-0-					-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	343	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	357	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	342	1	1527	3	N	-0-					-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	393	1	1649	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					16
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					8
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					8
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					8
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					8
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24

SUNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			24
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			24
05	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

12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	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

12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	290 N	227	-0-	-63	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-			-0-
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
G & F OIL, INC.				292000							
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5447 - 5119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 5102 - 5112	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24											
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5252 - 5258	
12		289 N	289	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT		-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 3882 - 3892	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	B	23 2	N	-0-		-0-
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412							
BURKHALTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	289602	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	4605 PERF. 4893 - 10794	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT		-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		427412											
GOUGE				WELL #:	1H	RRCID ->	290101	COMPL. DATE	07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	4174 - 9886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CAPACITY			CNTY: PARKER					
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624		
12	7254 X	7070	-0-	-184	B	-0-	7067	2	3	9	Y	3	96	1	142
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	B	-0-					Y	-0-			142
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	B	-0-					Y	-0-			142
03	7068 X	-0-	-0-	-7068	B	-0-					Y	-0-			142
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	B	-0-					Y	-0-			142
*05	7068 X	-0-	-0-	-7068	B	-0-					Y	-0-			142

GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159		
12	1090 N	1090	-0-	-0-		-0-	1090	3			N	-0-			56
01	1037 N	1037	-0-	-0-		-0-	1037	3			N	-0-			56
02	1086 N	1086	-0-	-0-		-0-	1083	3	3	9	N	3			59
03	1054 N	1032	-0-	-22		-0-	1032	3			N	-0-			59
04	1232 N	1232	-0-	-0-		-0-	1229	3	3	9	N	3			62
05	1493 N	1493	-0-	-0-		-0-	1492	3	1	9	N	1			63

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580		
12	334 N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-		-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	435 N	413	-0-	-22		-0-	413	3			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-		-0-	376	3			N	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32		-0-	388	3			N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2		-0-	432	3			N	-0-			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481			CAPACITY			CNTY: PARKER					
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440		
12	544 N	544	-0-	-0-		-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	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-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185			CAPACITY			CNTY: PARKER					
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464 - 481
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130 - 4148
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 - 2920
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	956	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	434	-0-	-713	-0-	434	2	N	-0-			-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			-0-
03	961 N	697	-0-	-264	-0-	697	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
SOUTH GREEN "53A"		WELL #:		1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	773	3	14	9	N	13	179
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	664	3	12	9	N	11	190
02	754 N	635	-0-	-119	-0-	623	3	12	9	N	11	22
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	684	3	15	9	N	14	36
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	N	6	42
05	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	3			N	-0-	42

GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694		
GRAY												
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
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	188 2		N	-0-		-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018		
WOOLSEY												
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLARD, JAMES		924326		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462		
ODOM UNIT												
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02		145 N	132	-0-	-13	-0-	132 2		N	-0-		-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694		
ST. JOHNS												
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		120
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-		120
02		87 #	83	-0-	-4	-0-	83 3		Y	-0-		120
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		120
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		120
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		120

DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799				
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01		93 #	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-		-0-
02		87 #	71	-0-	-16	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DINO OPERATING LLC		220719		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266		
LANDERS												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719							
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
GROGAN (1300)				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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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		
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-
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.				451645							
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	- 6873		
12	403 N	15	-0-	-388	-0-	15 3		N	-0-		117
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		117
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		117
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		117
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		117
05	434 N	289	-0-	-145	-0-	289 3		N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
WELL #:	1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	- 3679	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN		
WELL #:	1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958	- 1981	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22							

H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #:	6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A		
12	341 #	285	-0-	-56	-0-	285 2	N -0- 14
01	2015 N	154	-0-	-1861	-0-	154 2	N -0- 14
02	1740 N	186	-0-	-1554	-0-	186 2	N -0- 14
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N -0- 14
04	3000 N	3500	-0-	500	500	3500 2	N -0- 14
*05	813 N	313	-0-	-500	-0-	313 2	N -0- 14

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
WELL #:	11	RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3640	- 3643	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657					
WELL #:	1	RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886	- 3908	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964					
WELL #:	1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	- 3810	
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N -0- -0-
01	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968 3	N -0- -0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N -0- -0-
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 3	N -0- -0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N -0- -0-
05	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226 3	N -0- -0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	O	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		
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	418 3	3 9	N	3			12
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 3	2 9	N	2			14
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519 3	3 9	N	3			17
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 3	2 9	N	2			19
*04	480 N	412	-0-	-68	-0-	410 3	2 9	N	2			21
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-			16

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	794 3	21 9	N	19			182
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843 3	11 9	N	10			192
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	895 3	8 9	N	7			199
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933 3	1 9	N	1			200
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	737 3	2 9	N	2	180	1	22
05	837 N	736	-0-	-101	-0-	733 3	3 9	N	3			25

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	292 3	24 9	N	22	186	1	88
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	233 3	21 9	N	19			107
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	290 3	24 9	N	22			129
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	282 3	19 9	N	17			146
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	278 3	12 9	N	11			157
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	286 3	12 9	N	11			168

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487
12	279 N	99	-0-	-180	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	261 3		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600					
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-	
02	63 N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24															
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-	
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-			-0-	
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-	
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-			-0-	
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542					
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-	
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488			
12	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-			17	
01	589 N	118	-0-	-471	-0-	118	3			N	-0-			17	
02	580 N	1	-0-	-579	-0-	1	3			N	-0-			17	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			17	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			17	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			17	

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-			-0-
05	248 N	138	-0-	-110	-0-		138 3		N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GO OIL CORP.		311420											
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390					
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 2		N	-0-			157
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 2		N	-0-			157
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2		N	-0-			157
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2		N	-0-			157
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-			157
05	496 N	473	-0-	-23	-0-		473 2		N	-0-			157

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BJB TRANSPORT LLC		072511											
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC		615872											
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800					
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-		18 2		N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2		N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113542	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3487 - 3495	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWELL OIL & GAS				227557									
SMITH, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	099933	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3564 - 3570	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			25
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			25
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			12
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			12
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12
05	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3				N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	162795	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3501 - 3518	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	N/A	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			65
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			65
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			65
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			65
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			65
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			65

THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.//		PITTS-MURDOCK		WELL #:	1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492 - 3514				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-				21
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-				21
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-				21
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2			N	-0-				21
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-				21
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				21

WOOTEN-BOGGS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3466 - 3474				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. FEE				WELL #:	16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382 - 3396				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ESG RESOURCES LLC		PROSPER BEND GAS		WELL #:	3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600 - 630				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		RANKIN, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 2822 - 2841				
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-				-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 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		62 N	38	-0-	-24	-0-		38 2			N	-0-				-0-

RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2806 - 2818				
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 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		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
*05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			-0-

YOUNG		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. GATLIN		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			31
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			31
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"		39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395						
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			123
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	N	-1			124
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			124
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			124
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			124
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			124

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225								
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
PARKS, RHONE INC.				641520								
HARRIS, ROY L.		WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775 - 3777
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	394 2	17 9	N	15		59
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	498 2	17 9	N	15		74
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	471 2	13 9	N	12		86
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	485 2	57 9	N	52		138
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	427 2	39 9	N	35		173
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 2	11 9	N	10		183

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2197 2	35 9	N	32		143
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2010 2	48 9	N	44	186 1	1
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1792 2	9 9	N	8		9
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057 2	17 9	N	15		24
04		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1775 2	11 9	N	10		34
05		1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1782 2	29 9	N	26		60

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4144 - 4159
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
01		434 N	297	-0-	-137 B	-0-	239 2	58 9	N	53	53 1	-0-
02		0 W	204	-0-	204 B	204	204 2		N	-0-		-0-
03		0 W	264	-0-	264 B	468	264 2		N	-0-		-0-
04		0 W	259	-0-	259 B	727	259 2		N	-0-		-0-
05		0 W	701	-0-	701 B	1428	701 2		N	-0-		-0-

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
12		0 N	52	-0-	52 B	-3662	52 2		N	-0-		-0-
01		0 N	50	-0-	50 B	-3612	50 2		N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-3612			N	-0-		-0-
03		0 N	51	-0-	51 B	-3561	51 2		N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-3561	50 2		N	-0-		-0-
05		0 N	51	-0-	51 B	-3510	51 2		N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222													
HART RANCH 867		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-

HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118							
HART RANCH 23		WELL #: 4													
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				23
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258							
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595													
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

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

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

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

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

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

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2				N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-			-0-
04		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2				N	-0-			-0-
05		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2				N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-			-0-
05		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2				N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2				N	-0-			-0-
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2				N	-0-			-0-
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2				N	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2				N	-0-			-0-
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2				N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-			-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2				N	-0-			-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				N	-0-			-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2				N	-0-			-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2				N	-0-			-0-
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2				N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

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

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500			
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921									
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 1	N	-0-		-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-

MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		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-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604			
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1									
12		279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760			
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774									
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830		
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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327	CNTY: HASKELL	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0	CNTY: STEPHENS	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF. 1432 - 1444	CNTY: BROWN	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024													

M O		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

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

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												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050
FREYSCHLAG												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WAYWICK		427733		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOPE		427733		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672
ELLIOT, R. B. "18"												
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	Y	-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

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	702	1			490
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1425	1472	1			443
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	611	350	1			704
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	358	1			544
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	182	1			547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	364	1			462

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

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

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656												
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650												
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668												
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3608 - 3620	
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	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3589 - 3619	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3612 - 3661	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3530 - 3576	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036 PERF. 3602 - 3634	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3602 - 3640	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3620 - 3636	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598 - 3628
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3587 - 3606
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626 - 3634
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612 - 3622
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3518 - 3530
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3662 - 3670
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3608 - 3618
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680					
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618					
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668					
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648					
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568					
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572			
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582			
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540			
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640			
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 EL RENO ENERGY, LLC 250571
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

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

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

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

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 JONES, RODGER 444265
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

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

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

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

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK				42973 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
				175118									
				WELL #: 1	RRCID -> 294751	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4846	-	4856			
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		22816 X	12905	-0-	-9911	-0-	12809 2	96 9	N	87			184
01		22816 X	11175	-0-	-11641	-0-	11121 2	54 9	N	49	170 1		63
02		19140 X	9320	-0-	-9820	-0-	9285 2	35 9	N	32			95
03		16461 X	9310	-0-	-7151	-0-	9285 2	25 9	N	23			118
04		13860 X	6002	-0-	-7858	-0-	5994 2	8 9	N	7			125
05		12896 X	4929	-0-	-7967	-0-	4925 2	4 9	N	4			129

P. I. D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"				631265		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
				WELL #: 1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4634	-	4758			
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, MERRICK "23"				WELL #: 1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-	4890			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL				43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				293813									
				WELL #: 1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929			
12	248	N	54	-0-	-194	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-

HOWELL				WELL #: 5	RRCID -> 283057	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3906	-	3928			
12	5053	X	1031	-0-	-4022	-0-	1030 2	1 9	N	1			43
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			43
02	4582	X	2883	-0-	-1699	-0-	2877 2	6 9	N	5			48
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6240 2	2 9	N	2			50
04	4020	X	2980	-0-	-1040	-0-	2980 2		N	-0-			50
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3205 2	6 9	N	5			55

HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"				43073 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
				036587									
				WELL #: 3	RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4580	-	4592			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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

HRUBETZ (GRAY)		43073 525			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN		
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742										
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7			RRCID -> 128702	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 3804	-	3809		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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		

12	279 N	64	-0-	-215	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	341 N	89	-0-	-252	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02	348 N	2	-0-	-346	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 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		

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

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2			RRCID -> 017773	COMPL. DATE 09/15/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3960	-	3989		

12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835 2		N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		WELL #: 1			RRCID -> 017776	COMPL. DATE 03/23/1960	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3966	-	3974		

12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500			ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND		
EVANS, DAVID		255545										
BURK, H. V.		WELL #: 1			RRCID -> 043670	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH 2489	PERF. N/A				

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B DENY	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-		123
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	N	-0-		123
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		123
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		123
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		123
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.		331530								
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CHENOWETH, GROVER		147397								
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199		
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		51
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2	N	-0-		51
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		51
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		51
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		51
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075		
12	14B2 EXT	121	-0-	121	212	121 2	N	-0-		85
01	14B2 EXT	151	-0-	151	363	151 2	N	-0-		85
02	14B2 EXT	151	-0-	151	514	151 2	N	-0-		85
03	14B2 EXT	65	-0-	65	579	65 2	N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579		N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579		N	-0-		85

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		//CONT.//		425206									
FOX		WELL #:		3	RRCID ->	125887	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3108 - 3116	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	775 N	173	-0-	-602	-0-	173	2		N	-0-			204
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			204
02	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2		N	-0-			204
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			204
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			204
05	930 N	114	-0-	-816	-0-	114	2		N	-0-			204

JD OPERATING				427405			CNTY: EASTLAND						
MINCHEW				WELL #:	1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3180 - 3210
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			35
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1 9	N	1			36
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	375	2		N	-0-			36
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			36
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			36
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			36

LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID ->	128742	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3176 - 3212
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782									
COMPTON		WELL #:		2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450	
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			5
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2		N	-0-			5
02	754 N	692	-0-	-62	-0-	692	2		N	-0-			5
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			5
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			5
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			5

COMPTON		WELL #:		3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			10
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			10
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185	2		N	-0-			10
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			10
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			10
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			10

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	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
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2	N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-

GURNEY		WELL #:		1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3504 - 3584	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-

JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377 - 3540	
12	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2	N	-0-			62
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			62
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			62
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			62
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			62
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			62

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544 - 0	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			72
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			72
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			72
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			72
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			72
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF. N/A	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			21
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			21
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			21
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			21
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			21
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			21

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 - 3505	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			9
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2	N	-0-			9
02	232 N	133	-0-	-99	-0-	133	2	N	-0-			9
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2	N	-0-	9 7		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 - 3540	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

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
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	N	1			28
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1			29
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1			30
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1			31
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2			33
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1			34

PETEX WILD		659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445		
12	744 N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-			10
01	682 N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-			10
02	696 N	313	-0-	-383	-0-	313	2			N	-0-			10
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-	10	7	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470		
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
COMPTON, HENRY		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN 25B		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		574324		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX, 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2	N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2	N	-0-			-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2	N	-0-			-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 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	
12	1271 #	1153	-0-	-118	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
01	1271 #	1101	-0-	-170	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
02	1189 #	918	-0-	-271	-0-	918 3	N	-0-			-0-
03	1209 #	1117	-0-	-92	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
04	1170 #	1056	-0-	-114	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
05	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
12	899 #	767	-0-	-132	-0-	767 3	N	-0-			-0-
01	899 #	764	-0-	-135	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
03	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
05	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
12	1302 #	1199	-0-	-103	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
01	1302 #	1184	-0-	-118	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
02	1218 #	1014	-0-	-204	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
03	1209 #	1201	-0-	-8	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
04	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
05	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	432 2	N	-0-			32
01	589 #	513	-0-	-76	-0-	513 2	N	-0-			32
02	551 #	460	-0-	-91	-0-	460 2	N	-0-			32
03	434 #	291	-0-	-143	-0-	291 2	N	-0-			32
04	510 #	281	-0-	-229	-0-	281 2	N	-0-			32
05	527 #	311	-0-	-216	-0-	311 2	N	-0-			32
GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			5
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			5
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			5
03	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-			5
04	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			5
05	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			5

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			
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
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
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033		
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3	N	-0-		-0-
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
02	580 N	453	-0-	-127 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048		
12	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	563	3	11 9 N	10		57
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	538	3	12 9 N	11	54 1	14
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	527	3	15 9 N	14		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	559	3	14 9 N	13		41
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	538	3	15 9 N	14		55
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	542	3	14 9 N	13	54 1	14

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090		
12	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	571	3	44 9 N	40		134
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	545	3	45 9 N	41		175
02	609 N	540	-0-	-69 B	-0-	498	3	42 9 N	38	171 1	42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	534	3	44 9 N	40		82
04	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	506	3	43 9 N	39		121
05	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	516	3	48 9 N	44		165

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004		
12	992 N	768	-0-	-224 B	-0-	762	3	6 9 N	5		81
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	914	3	4 9 N	4		85
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	629	3	19 9 N	17		102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	546	-0-	-229 B	-0-	543	3	3 9 N	3		105
04	900 N	755	-0-	-145 B	-0-	748	3	7 9 N	6		111
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	860	3	12 9 N	11		122

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036		
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	677	3	35 9 N	32	85 1	81
01	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	441	3	28 9 N	25	84 1	22
02	522 N	442	-0-	-80 B	-0-	422	3	20 9 N	18		40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	540	3	24 9 N	22		62
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	593	3	19 9 N	17		79
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	549	3	17 9 N	15		94

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4064 - 4084	
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703 ILES, G. H. "B"											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1519 N	1340	-0-	-179 B	-0-	1304 3	36 9	N	33	86 1	80
01	1395 N	126	-0-	-1269 B	-0-	98 3	28 9	N	25	84 1	21
02	1334 N	291	-0-	-1043 B	-0-	270 3	21 9	N	19		40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1335 3	24 9	N	22		62
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1335 3	20 9	N	18		80
05	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1374 3	15 9	N	14		94

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988 STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832											
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988														
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020														
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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														
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032														
12		465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			61
01		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-	39 1		22
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			22
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			22
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			22
05		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			22

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
12		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02		203 N	185	-0-	-18	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
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

THOMPSON '40'			WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3944 - 3956
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON C			WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3966 - 3976
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	2349	2	N	-0-	-0-	
01	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2195	2	N	-0-	-0-	
02	2465 X	1870	-0-	-595	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-	-0-	
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-	-0-	
05	2356 X	2218	-0-	-138	-0-	2218	2	N	-0-	-0-	

GALE 39			WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3868 - 3876
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	

TRACER OPERATING, INC. COODY 40			WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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

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

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403											
IRSFELD ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	3650	-	3658
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ISENHOWER (DUFFER)				44820	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.				651162											
ISENHOWER, JOHN D. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF.	3786	-	3800
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822	300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
EARP				WELL #:	1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3797	-	3812
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

ISETT (CADD0)				44824	333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
VESTAL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2382	-	2392
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

OIL AND GAS DIVISION

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	29	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LITTLESON (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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	1
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		Y	-0-	-0-	1
04	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		Y	-0-	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370					
12	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3		Y	-0-	-0-	10
01	434 N	319	-0-	-115	B	-0-	319	3		Y	-0-	-0-	10
02	377 N	335	-0-	-42	B	-0-	335	3		Y	-0-	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	319	-0-	-84	B	-0-	319	3		Y	-0-	-0-	10
04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		Y	-0-	-0-	10
05	372 N	295	-0-	-77	B	-0-	295	3		Y	-0-	-0-	10

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
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-

AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387					
12	465 N	428	-0-	-37	B	-0-	428	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3		Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	462	-0-	-48	B	-0-	462	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3		Y	-0-	-0-	-0-

IVADELL (MISS)			44834 500 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4294 -		4308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	23	1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

IVAN (CONGL. 4000)			44838 400 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
MORELAND			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4068 -		4073		
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	
02	1363 N	908	-0-	-455	-0-	908	2	N	-0-		-0-	
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		-0-	
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-		-0-	

IVAN (DUFFER)			44838 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
KENNEDY "1031" UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3990 -		4020		
12	14339	13315	-0-	-1024	-0-	13315	2	N	-0-		-0-	
01	13941	13403	-0-	-538	-0-	13403	2	N	-0-		-0-	
02	13325	12680	-0-	-645	-0-	12680	2	N	-0-		-0-	
03	12865	12600	-0-	-265	-0-	12600	2	N	-0-		-0-	
04	14506	13478	-0-	-1028	-0-	13478	2	N	-0-		-0-	
05	12865	14141	-0-	1276	1276	14141	2	N	-0-		-0-	

IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600 ASSOCIATED				49B			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
FORD, WILLIE MAE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4017 -		4041		
12	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		41	
01	961 #	688	-0-	-273	-0-	688	2	N	-0-		41	
02	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		41	
03	1147 #	741	-0-	-406	-0-	741	2	N	-0-		41	
04	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	75	74	1	
05	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		42	

WALKER "1050"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3795 -		3796		
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
02	348 #	295	-0-	-53	-0-	295	2	N	-0-		-0-	
03	372 #	49	-0-	-323	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	207	2	N	22	22	1	
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-		-0-	

IVAN, E. (DUFFER)			44842 580 ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
MORELAND "A"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4014 -		4026		
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	N	98	
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2150	2	8	9	N	105	
02	2900 N	2914	-0-	14	14	2903	2	11	9	N	115	
03	2171 N	2157	-0-	-14	-0-	2154	2	3	9	N	118	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	118	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	118	

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4037 - 4045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
01		689 N	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
02		580 N	506	-0-	-74	506 2		N	-0-		-0-
03		620 N	230	-0-	-390	230 2		N	-0-		-0-
04		600 N	112	-0-	-488	112 2		N	-0-		-0-
05		527 N	133	-0-	-394	133 2		N	-0-		-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH	4342	PERF. 4156 - 4170	
12		1423 N	1423	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	19	
01		1395 N	1352	-0-	-43	1352 2		N	-0-	19	
02		1354 N	1354	-0-	-0-	1354 2		N	-0-	19	
03		1399 N	1399	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	19	
04		1320 N	1309	-0-	-11	1309 2		N	-0-	19	
05		1395 N	1355	-0-	-40	1355 2		N	-0-	19	

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4134 - 4186	
12		1042 N	1042	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-	
01		930 N	892	-0-	-38	892 2		N	-0-	-0-	
02		1189 N	487	-0-	-702	487 2		N	-0-	-0-	
03		1054 N	425	-0-	-629	425 2		N	-0-	-0-	
04		870 N	317	-0-	-553	317 2		N	-0-	-0-	
05		527 N	524	-0-	-3	524 2		N	-0-	-0-	

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4020 - 4030	
12		1395 N	447	-0-	-948	446 2	1 9	N	1	72 1	19
01		1395 N	1	-0-	-1394	1 2		N	-0-		19
02		1983 N	1983	-0-	-0-	1911 2	72 9	N	65		84
03		1628 N	1628	-0-	-0-	1595 2	33 9	N	30		114
04		1372 N	1372	-0-	-0-	1342 2	30 9	N	27	100 1	41
05		1426 N	1320	-0-	-106	1291 2	29 9	N	26		67

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4034 - 4060	
12		744 N	684	-0-	-60	683 2	1 9	N	1		26
01		713 N	663	-0-	-50	663 2		N	-0-		26
02		667 N	661	-0-	-6	643 2	18 9	N	16		42
03		765 N	765	-0-	-0-	724 2	41 9	N	37		79
04		681 N	681	-0-	-0-	681 2		N	-0-		79
05		731 N	731	-0-	-0-	731 2		N	-0-		79

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4076 - 4110	
12		4403 X	4403	-0-	-0-	4403 2		N	-0-		-0-
01		3316 X	3316	-0-	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
02		3664 X	3664	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
03		3984 X	3984	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-
04		3446 X	3446	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
05		3836 X	3836	-0-	-0-	3836 2		N	-0-		-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
BONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501	- 3508	
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-		-0-
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-		-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		-0-
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-		-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	N	-0-		-0-
BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		35
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		35
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		35
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		35
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		35
05	3100 N	3726	-0-	626	626	3725 2	N	1	1	36

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014												

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999												

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

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

JMJ (MARBLE FALLS)			//CONT.// 45100 500			ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.// 850964											
HARRISON, B. "B"			WELL #: 1			RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 - 3460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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		
12		775 #	272	-0-	-503	-0-	272 3			N	-0-			-0-
01		775 #	692	-0-	-83	-0-	692 3			N	-0-			-0-
02		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-			-0-
03		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			-0-
04		927 R	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-			-0-
05		899 #	879	-0-	-20	-0-	879 3			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN			WELL #: 9			RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876		
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			90
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			90
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	471 3	2 9		N	-2			92
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05		341 #	63	-0-	-278	-0-	63 3			N	-0-			92

MCLAUGHLIN			WELL #: 12			RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992		
12		248 #	91	-0-	-157	-0-	91 3			N	-0-			188
01		248 #	231	-0-	-17	-0-	231 3			N	-0-			188
02		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			188
03		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			188
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			188
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			188

JMM (CANYON,UPPER)			45110 500			ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
MOSAIC TEXAS LLC			589983											
JAMESON, JAHEW "B"			WELL #: 1			RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 5780 - 6050		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON REEF)			45110 505			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171											
PRICE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 295323		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		0 Z	245	-0-	245	1314	245 3			N	-0-			-0-
01		0 Z	130	-0-	130	1444	130 3			N	-0-			-0-
02		0 Z	118	-0-	118	1562	118 3			N	-0-			-0-
03		0 Z	114	-0-	114	1676	114 3			N	-0-			-0-
04		0 Z	137	-0-	137	1813	137 3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	111	-0-	111	1924	111 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JMM (CANYON REEF) //CONT.// 45110 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 PRICE "A" WELL #: RRCID -> 297330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1898 - 1914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	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 #: RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK)			//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484										
MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5650 - 5734			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5626 - 5716			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5590 - 5717			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
CK5 SERVICES LLC			100898												
PITZER, J.E.			WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2441 - 2453			
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.			WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438 - 2458			
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.			WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424 - 2436			
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
D.N.I.				221589							
PHILLIPS, J. W.		WELL #:		RRCID -> 142428	COMPL. DATE 10/02/1970	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2483	- 2493			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017										

K & W VANPELT COMPANY				448748			CNTY: BROWN			
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #:		RRCID -> 081209	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2474	- 2484		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OTEX LLC				628115			CNTY: BROWN			
STOVER, D. G.		WELL #:		RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 2549	PERF. 2500	- 2505		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-	36
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190			CNTY: BROWN			
BIBBY, J. C.		WELL #:		RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2491	- 2502		
12	14B2 EXT	315	-0-	315	774	315	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	181	-0-	181	955	181	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	955			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	119	-0-	119	1074	119	3	N	-0-	-0-
04	1143 R	69	-0-	-1074	-0-	69	3	N	-0-	-0-
*05	310 #	106	-0-	-204	-0-	106	3	N	-0-	-0-

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
CHOATE "B"		WELL #:		RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3905	- 3908		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-

 J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

 MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			23
01		10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-			23
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			23
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-			23
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			23
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			23

 PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

12		124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
*04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	17	-0-	-1006	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			21
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			21
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			21
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			21
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			21
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

 RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

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

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO XPLORE OPERATING, LLC 946023 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
----- J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155											
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
----- TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140											
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
----- NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308 TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
----- J-TEC PRODUCTION, LLC 427406 LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
----- PROCO OPERATING CO., INC. 679595 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2400 -	2428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2363 -	2426
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629	RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2035 -	2228
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-			
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			

MATHIS		WELL #:		1	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2124 -	2178
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-			

PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2018 -	2352
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			

PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1969 -	2005
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-			
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
PARISH		WELL #:		3036		RRCID ->		192394		COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-

FORTNEY, W. D.				WELL #:		2025		RRCID ->		206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150	
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645		RRCID ->		214158		COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936	
PADGETT-A-				WELL #:		2					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PADGETT -B-				WELL #:		3		RRCID ->		214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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

WILSON, KELLY				929355		RRCID ->		017316		COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191	
FRAZIER				WELL #:		1					
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) SOJOURNER DRILLING CORPORATION HOOKER TRUST				45279 250 800750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JONES		
				WELL #: 4	RRCID -> 183901	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A	

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH 'A'				45395 666 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS		
				WELL #: 26	RRCID -> 275283	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 4036	PERF. 3850 - 3860	

12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-	-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. GRAHAM HEIRS				715500					
				WELL #: 11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 1668	PERF. 1493 - 1554	

12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	-0-
*05	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	

12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	-0-

GRAHAM				WELL #: 17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 1901	PERF. 1548 - 1610	

12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-	-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2	N	-0-	-0-
02	203 #	188	-0-	-15	-0-	188 2	N	-0-	-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
*05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-

GRAHAM				WELL #: 15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1531 - 1608	

12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	-0-
02	87 #	78	-0-	-9	-0-	78 2	N	-0-	-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-	-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-	-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with multiple sections for different wells: JANELLEN (CADDO), HORTON, T.G., DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC., MISSION ENERGY INC., and PETROLIA GROUP, L.L.C. Each section lists well details and production data.

		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN		
JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// 660810								
	WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239 - 1245
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	AMT CODE	BALANCE	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BENNIE, TERRY		WELL #:	1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BENNIE, TERRY		WELL #:	2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298							
HUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024									

MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JANET (GRAY 2600)		45708 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
MISSION ENERGY INC.		570410							
YOUNG, ROY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	157

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410												
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623	-	2650		
12	T. A.	4	-0-	4	23	4	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	3	-0-	3	26	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3	29	3	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	2	-0-	2	31	2	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	33	2	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
YOUNG, ROY DEANE				949387												
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609	-	2614		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782												
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301	-	4401		
12	248	-0-	-0-	-248	1689					N	-0-					56
01	6373	2466	-0-	-3907	-0-	2454	2	12	9	N	11					67
02	232	136	-0-	-96	-0-	134	2	2	9	N	2					69
03	248	1742	-0-	1494	1494	1739	2	3	9	N	3					72
04	11682	5214	-0-	-6468	-0-	5214	2			N	-0-					72
05	248	3485	-0-	3237	3237	3485	2			N	-0-					72
JENNIE FAYE (DUFFER)				46170 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
D.J. & T. ENERGY				196227												
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966	-	3980		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
JENNIFER (DUFFER)				46176 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682												
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053	-	4055		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
JERALD CECIL (CADDO)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910		
BOYD, G. G. "B"														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543		
GRAY, L. Z.														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150		
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"														
12	372 N	31	-0-	-341	-0-	31	2			Y	-0-		-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-		-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-		-0-	
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A		
QUAIL HOLLOW														
12	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-		-0-	
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-	
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056		
ASHBY 5X														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-	
HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103				
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-		13	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		13	
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-		13	
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-		13	
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-		13	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		13	

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

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062
HARALSON, ELLA -A-												
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			43
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			43
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			43
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			43
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2		N	-0-			43
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			43

JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A
CUMMINGS												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS)		46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3450 - 3460
RICHEY, J. E.												
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023										

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095		WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200
CARR "A"												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334
MCKEICHAN, WILL												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024
MCCLURE, J.D.												
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	N	5	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	44
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	44
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3	47
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2	49

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-	10
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-	10
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	10
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	10
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-	10
05	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			Y	-0-	10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT	53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT	53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT	53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT	53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT	53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT	53

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
HODO		WELL #: 1		RRCID -> 267249		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3970 - 4370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
WHITTENBURG J		WELL #: 1		RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4176 - 4188		
12	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3	N	-0-		102
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3	N	-0-		102
02	1102	N	1037	-0-	-65	-0-	1037	3	N	-0-		102
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		102
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		102
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3	N	-0-		102

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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2	EXT	NO RPT	-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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601		N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598											
THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4344	-	4369	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4626				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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
JOSHUA (CONGL)				47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733											
HALEY-HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3589	-	3599	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24															
LOWRANCE INC.				511345											
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366	-	3373	
12	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-
HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591	-	3599	
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606	-	3212	
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-

JUDY (CADD)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508												
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

KAY (CADD)		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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096		PERF. 1858 - 1870				
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 1858 - 1863				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488		PERF. 4208 - 4702				
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			70
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			70
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	3			N	-0-			70
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			70
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			70
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			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				
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	AMT	CODE	BALANCE
KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GLOBAL DRILLING, LLC		310382		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
LEXGAS, INC. COLLEEN		500222		WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC. SANDERS 5-44		863965		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COODY, J.R. "A"		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

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

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-					-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-					-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

12	31 #	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	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

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			1
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-			1
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3	N	-0-			1
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-			1

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939				
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	50	3	32	9	N	29	84
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	79	3	61	9	N	55	139
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	82	3	51	9	N	46	185
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	114	3	46	9	N	42	58
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	56	9	N	51	109
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	127	3	51	9	N	46	155

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

B.R.A.		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631				
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-

B.R.A.		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840				
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

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

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

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

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

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

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

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

12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 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-

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

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

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BURNS, LOUISE		111067										
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890		
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	522 N	199	-0-	-323	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03	527 N	224	-0-	-303	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04	360 N	190	-0-	-170	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PETEX		659782										
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498		
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			76
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			76
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			76
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	76 7		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-

SO OPERATING COMPANY		800281										
RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND		920489										
WHITLEY, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	174 #	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	270	3	11	9	N	10					121
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	230	3	11	9	N	10					131
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	263	3	20	9	N	18					149
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	288	3	12	9	N	11					160
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	276	3	12	9	N	11					171
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	280	3	19	9	N	17	170	1			18

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	638 N	473	-0-	-165	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-

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

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
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
05	868 N	758	-0-	-110	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 -	4088
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOKOMA, EAST (MISS)		50098		250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC		697026											
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 -	3260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO (CANYON REEF)		50100		075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STONEWALL					
FLYING W RESOURCES, LLC		274919											
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 -	4677
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		50101		075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138											
SHOOK		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 -	3030
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070											
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 -	3287
12	2728 X	542	-0-	-2186	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
01	2728 X	1675	-0-	-1053	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
02	2552 X	1073	-0-	-1479	-0-	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		54	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		54	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		54	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		54	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355				CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		-0-	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		-0-	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		28	
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		28	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		28	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	N	3		31	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	N	2		33	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	9		62	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	8		70	
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	20		90	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		90	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		90	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90	

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852			
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 2		RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867			
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 3		RRCID -> 162936		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 4		RRCID -> 165971		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-

CABOT-KRAMER		WELL #: 4		RRCID -> 171289		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
STOVALL OPERATING CO.		824339											
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154470		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605					
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-			24
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			24
02	319 N	174	-0-	-145	-0-	174	2		N	-0-			24
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			24
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			24
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433					
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204					
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-

GIANT NRG CO., LP		302592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115					
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	9	1	273	2	N	-0-		-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	59	1	197	2	N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	50	1	222	2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
QUAIL OPERATING, INC. 684501										
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011										
L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523										
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PATTON EXPLORATION, INC. 643730										
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749										
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		59
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		59
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		59
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		59
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222										
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618										
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	69	-0-	-105	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-		-0-
L.C. CLEVINGER (RANGER) 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										
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 -	3732
12	3274 R	3274	-0-	-0-	-0-	3265	3	9	9	N	8		28
01	2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2728	3	12	9	N	11		39
02	2784 #	2495	-0-	-289	-0-	2487	3	8	9	N	7		46
03	3286	2620	-0-	-666	-0-	2609	3	11	9	N	10		56
04	3180	1675	-0-	-1505	-0-	1674	3	1	9	N	1		57
05	3286	2729	-0-	-557	-0-	2728	3	1	9	N	1		58

ZAGAVA, LLC				950456					CNTY: STEPHENS				
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 -	3724
12	3100 N	2083	-0-	-1017	-0-	2727	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	1167	-0-	-1933	-0-	794	2			N	-0-		-0-
02	2900 N	2958	-0-	58	-0-	852	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	2490	-0-	-610	-0-	242	2			N	-0-		-0-
04	2663 N	2421	-0-	-242	-0-	2421	2			N	-0-		-0-
05	2635	1955	-0-	-680	-0-	1955	2			N	-0-		-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
ZAGAVA, LLC				950456									
LORD, JESSIE		WELL #:		3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 -	2028
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC				478245									
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 -	4942
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	78	3	34	9	N	31		204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		207
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48		255
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1677	3	107	9	N	97	352 1	-0-
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-		-0-
05	0 N	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
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		30
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		30
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-		30
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-		30
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-		30
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-		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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-	

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

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		
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			19	
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-			19	
02	435 N	237	-0-	-198	-0-	237 2	N	-0-			19	
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 2	N	-0-			19	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			19	
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

REACH OIL		695802										
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-	
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 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-	

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD		188579		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	EOM BALANCE
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH		022922		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737					
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-				-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-				-0-
05	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-				-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE HEMPHILL 83		931621		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398					
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				10
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				10
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				10
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				10
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				10
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				10

WILLIAMSON, J.		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
TINDALL "D"		022922		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586			
12	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3				N	-0-			-0-
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3				N	-0-			-0-
02	145 #	71	-0-	-74	-0-	71	3				N	-0-			-0-
03	155 #	56	-0-	-99	-0-	56	3				N	-0-			-0-
04	150 #	59	-0-	-91	-0-	59	3				N	-0-			-0-
05	155 #	47	-0-	-108	-0-	47	3				N	-0-			-0-

TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648			
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-			8
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-			8
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	9	3				N	-0-			8
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-			8
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-			8
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-			8

TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) BUSTAMANTE RESOURCES LLC HANNA, MARGARET		//CONT.//	51491 300 112682	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC WATKINS			216724											
		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. MEAZELL CASEY "A"			239726											
		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0			
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"														
		WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458			
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			24
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			24
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-			24
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			24
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			24
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			24
MEAZELL "H"														
		WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540			
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-	
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-	-0-	
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	

FINLEY, CATHERN				268650									
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JD OPERATING				427405									
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500	
12		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-	
01		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-	
02		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	-0-	
03		620 #	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-	-0-	
04		630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-	-0-	
05		651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-	-0-	

PENDRAGON OIL CO.				651162									
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415	
12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	165	3	33	9	Y	47	
01		171 R	171	-0-	-0-	-0-	154	3	17	9	Y	5	
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	Y	13	
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	Y	18	
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	Y	27	
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	27	

FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446	
12		496 #	317	-0-	-179	-0-	288	3	29	9	Y	41	
01		496 #	250	-0-	-246	-0-	237	3	13	9	Y	4	
02		406 #	245	-0-	-161	-0-	238	3	7	9	Y	10	
03		434 #	265	-0-	-169	-0-	261	3	4	9	Y	14	
04		300 #	265	-0-	-35	-0-	257	3	8	9	Y	21	
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	21	

CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
05		14B2 EXT	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
12	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			89
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			89
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			89
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			89
04	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			89
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			89

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

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND						
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063	
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND						
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	1492			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	1492			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	1492			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	1492			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	1492			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	1492			N	NO RPT			-0-

MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

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

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

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

12	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	1	9	N	1				1
01	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2			N	-0-				1
02	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2			N	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				1
*04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-				1
05	1426 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				1

RHYNE, J.V. 706379
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER) 51505 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
LANGFORD, G. E. -G- WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148

12	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-				31
01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				31
02	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-				31
04	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-				31
05	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-				31

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

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

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. 112251														
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962														
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

D.J. & T. ENERGY 196227														
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900														
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		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														
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926														
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A														
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-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		
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
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414 3	2 9	N	2	57
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-	57
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-	57
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-	57
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-	57
05	2356 N	1969	-0-	-387	-0-	1969 3		N	-0-	57
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639								
COTTEN "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
REAMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A		
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
LAKESIDE (CONGL 3960)		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
BROWN, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990		
12	1333 N	850	-0-	-483	-0-	850 2		N	-0-	-0-
01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	971 2		N	-0-	-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	-0-
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-	-0-
05	1023 N	735	-0-	-288	-0-	735 2		N	-0-	-0-
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027		
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 2		N	-0-	-0-
02	493 N	385	-0-	-108	-0-	385 2		N	-0-	-0-
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		N	-0-	-0-
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942		
12	4836 X	4600	-0-	-236	-0-	4561 2	39 9	N	35	182
01	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4624 2	39 9	N	35	217
02	4524 X	4331	-0-	-193	-0-	4310 2	21 9	N	19	236
03	4805 X	4611	-0-	-194	-0-	4592 2	19 9	N	17	86
04	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4420 2	25 9	N	23	109
05	4650 X	4613	-0-	-37	-0-	4580 2	33 9	N	30	139

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118		
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
12	1271 N	962	-0-	-309	-0-	962	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	606	-0-	-634	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02	1015 N	691	-0-	-324	-0-	638	2	53	9	N	48			48
03	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-	48	1	-0-
04	600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3945 - 3951		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973		
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066		
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
01	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	493 N	14	-0-	-479	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878										
SLOAN-MARTIN				WELL #:	1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
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-

LAKEWOOD (CADD)				51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434		
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKEWOOD (CADDO)		//CONT.//	51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY			833912										
		WELL #:	1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC. CLARK			953796										
		WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438					
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231 3		N	-0-			137
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			137
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			137
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-	112 1		25
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224 3		N	-0-			25
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			25
LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-			51912 500 716380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
		WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN			51918 500 526294	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
		WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.			WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044				
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2			N	-0-			-0-
01		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2			N	-0-			-0-
02		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2			N	-0-			-0-
03		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2			N	-0-			-0-
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2			N	-0-			-0-
05		4340 X	4311	-0-	-29	-0-	4311 2			N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: STEPHENS						
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0	
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
*04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985	
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-			-0-
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-			-0-
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-			-0-
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-			-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.				641520										
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734	
12		3255 #	2973	-0-	-282	-0-	2973 2			N	-0-			-0-
01		3224 #	3035	-0-	-189	-0-	3035 2			N	-0-			-0-
02		2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2			N	-0-			-0-
03		3100 #	2946	-0-	-154	-0-	2946 2			N	-0-			-0-
04		2940 #	2822	-0-	-118	-0-	2822 2			N	-0-			-0-
05		3193 #	2903	-0-	-290	-0-	2903 2			N	-0-			-0-

LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS				340219										
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 - 4105	
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2			N	-0-			-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2			N	-0-			-0-
02		348 N	295	-0-	-53	-0-	295 2			N	-0-			-0-
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2			N	-0-			-0-
04		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2			N	-0-			-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2			N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
MUCKLERoy GAS				592422										
MUCKLERoy				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 - 2578	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

NELSON UNIT		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BODIFORD		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSIER UNIT		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1813 - 1870					
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639									
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990		
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
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			12
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			12
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			12
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			12
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		448761	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972		
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LAZY BEND (STRAWN 1950)		WELL #:		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		100639									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639							
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1905	- 2040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689	- 2055		
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62 2		N	-0-		-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-		-0-
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-
LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880									
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID -> 044509	COMPL. DATE 12/15/1967	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3937	- 4568		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 104853	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3756	- 3855		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 107736	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 3681	- 3841		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					9
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			Y	-0-					9
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	896	3			Y	-0-					9
03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3			Y	-0-					9
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					9
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					9
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					9
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					9
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					9
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					9
05	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					38
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

12	14B2 EXT	56	-0-	56	110	56	2			N	-0-					98
01	14B2 EXT	53	-0-	53	163	53	2			N	-0-					98
02	14B DENY	51	-0-	51	214	51	2			N	-0-					98
03	14B2 EXT	52	-0-	52	266	52	2			N	-0-					98
*04	316 R	50	-0-	-266	-0-	50	2			N	-0-					98
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

12	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-

LEE RAY (CADDO)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
CALLOWAY				WELL #: 1A	RRCID -> 285926	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3306	- 3314		
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-			-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
*05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAY, LEE				WELL #: 1R	RRCID -> 284395	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 3294	- 3300		
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2182 2	39 9 N	35			102
01	3100 N	3111	-0-	11	11	3065 2	46 9 N	42			144
02	2502 N	2491	-0-	-11	-0-	2444 2	47 9 N	43			187
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2171 2	46 9 N	42	178 1		51
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1909 2	50 9 N	45			96
05	2635 N	2062	-0-	-573	-0-	2021 2	41 9 N	37			133

LEE RAY (DUFFER LIME)			52900 426		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION			022922										
WARD, E. J.			WELL #: 5		RRCID -> 017919			COMPL. DATE 06/30/1943			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		12 2	26 9		N	24		114
01	62 N	19	-0-	-43	-0-		6 2	13 9		N	12		126
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		9 2	15 9		N	14		140
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		2 2	13 9		N	12		152
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		6 2	22 9		N	20	145 1	27
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		8 2	28 9		N	25		52

WRIGHT, W.B. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 120512			COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-		70
01	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 2			N	-0-		70
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-		70
03	14 N	5	-0-	-9	-0-		5 2			N	-0-		70
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-		70
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-		70

BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563										
CHESLEY, J. E.			WELL #: 2A		RRCID -> 017912			COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-		36 3			N	-0-		-0-
02	58 N	19	-0-	-39	-0-		19 3			N	-0-		-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-		17 3			N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 3			N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3			N	-0-		-0-

O'CONNOR, C. L.			WELL #: 3		RRCID -> 061228			COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A		
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 3			N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3			N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3			N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 3			N	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554 3			N	-0-		-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 3			N	-0-		-0-

MCCONNELL-MORELAND			WELL #: 1		RRCID -> 076832			COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3			N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 3			N	-0-		-0-
05	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3			N	-0-		-0-

CHESLEY, J. E.			WELL #: 2		RRCID -> 085310			COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3			N	-0-		-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67 3			N	-0-		-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-		34 3			N	-0-		-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-		55 3			N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. WINCHELL, H. L.		//CONT.// //CONT.//	52900 426 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 152826	COMPL. DATE 01/02/1995	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 3748	-	3773							
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HART ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 142473	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 3928	PERF. 3810	-	3820							
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
PETEX GROVES, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	-	3820							
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					129
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					129
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					129
03	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					129
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					129
05	651 N	93	-0-	-558	-0-	93	2			N	-0-					129
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	-	3672							
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2768	2	88	9	N	80	80	1			-0-
GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	-	3934							
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	92					246
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	74	2	4	9	N	4					250
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5	157	1			98
03	3100 N	3296	-0-	196	196	3277	2	19	9	N	17					115
04	3000 N	2904	-0-	-96	100	2904	2			N	-0-					115
05	3038 N	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					115
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH-EEC #1		WELL #: 1		RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	-	3781							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964				CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		94
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		94
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		94
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-		94
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697			
12	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2	N	-0-		26
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		26
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		26
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		26
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2	N	-0-		26
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712			
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		30
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		30
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		30
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		30
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		30
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		43
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		43
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		43
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		43
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		43
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		43

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
KLEINER				WELL #: 1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	- 3496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-		17
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3	N	-0-		17
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44 3	N	-0-		17
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		17
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		17
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		17

PETEX				659782						
HOLLAND, K. D.				WELL #: 2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	- 3350	
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2	N	-0-		-0-
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2	N	-0-		-0-
02	609 N	504	-0-	-105	-0-	504 2	N	-0-		-0-
03	589 N	435	-0-	-154	-0-	435 2	N	-0-		-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-

GROVES, W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3542	- 3616	
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		100
01	1302 N	540	-0-	-762	-0-	492 2	N	44		144
02	1073 N	697	-0-	-376	-0-	697 2	N	-0-		144
03	1550 N	885	-0-	-665	-0-	885 2	N	-0-		144
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	779 2	N	6		150
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	824 2	N	22		172

GROVES, W. H.				WELL #: 15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3884	- 3895	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GROVE, W H				WELL #: 14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3562	- 3888	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291						
HITTON -B-				WELL #: 2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3918	PERF. 3364	- 3383
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023

LEE RAY (MISS.)
ANDERSON PRODUCTION
BROOKS, N.A.

52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
022922
WELL #: 2 RRCID -> 123183 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER)
ANDERSON PRODUCTION
WRIGHT, W.B.

52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
022922
WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			67
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			67
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			67
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			67
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			67
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			67

WRIGHT, W.B.

WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 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-

WRIGHT, W.B.

WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

WARD, E. J.

WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			122
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			122
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			122
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			122
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			122
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC
GUNSIGHT

112682
WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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.	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	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-			-0-
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2042	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	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-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060												
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001				
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894				
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225												
LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021														

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
KROH OPERATING LLC		478245														
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923								
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					6
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					6
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					6
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			7

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2024																

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894								
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	32	-0-	-1084	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	957 N	16	-0-	-941	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	961 N	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944		
WHITESIDE "11" UNIT				1											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627	
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200		WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	15		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	15		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	15		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	15		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	15		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	15		

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1		RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
MAYBERRY, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 - 3796
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024 - WELL PLUGGED 03/26/24												
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
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	117	1	1018	2	N	-0-	93
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	115	1	946	2	N	-0-	93
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	-0-	93
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-	93
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	973	2	N	-0-	93
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	121	1	1029	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	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
12	62 N		7	-0-	-55		1 1		6 2	N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N		-0-	-0-	-58					N	-0-				-0-
03	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162											
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556	-	3568	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484	-	3940	
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-				-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-				-0-
02	551 N	526	-0-	-25	-0-	526	3			N	-0-				-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
XTA RESOURCES LLC				945943											
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378	-	3388	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN					
XTA RESOURCES LLC		//CONT.//		945943											
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368	-	3379	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630	-	2640	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LILLY BELL (CADD)		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	
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	942	3	N	24	24	1	-0-
							26	9							
01	1023	N	921	-0-	-102	-0-	52	1	869	3	N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	949	3	N	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	883	3	N	24	24	1	-0-
							26	9							
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	84	1	1014	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	
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	N	10	10	1	-0-
							11	9							
01	403	N	132	-0-	-271	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	3	3	1	-0-
							3	9							
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	581	3	N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	514	3	N	15	15	1	-0-
							17	9							
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	20	1	246	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #:		A 9	RRCID ->	181148	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996	-	4014	
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	3	3	1	-0-
							3	9							
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	62	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 8		ASSOCIATED RRCID -> 181620		CAPACITY COMPL. DATE 01/08/2001			CNTY: STEPHENS 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	40
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	-0-	40
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	40
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-	40
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	40
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-	40
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	3	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	9	150	3	N	-0-	-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	8	1	129	3	N	4	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	4	9	140	3	N	-0-	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	113	3	N	3	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	2	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	9	126	3	N	-0-	-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	7	1	98	3	N	3	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	3	9	85	3	N	2	-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9									1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
						3	1	54	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109							
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036							
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	86	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037							
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	317	3	N	7	7	1			2
						8	9									
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	3	N	-0-					2
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	15	1	244	3	N	9	9	1			2
						10	9									
03	341 N	224	-0-	-117	-0-	19	1	205	3	N	-0-					2
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	20	1	195	3	N	5	5	1			2
						6	9									
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	17	1	204	3	N	-0-					2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	2	2	1	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	9							-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	3	3	1	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
						13	1	128	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							-0-
						10	1	122	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064				
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1	138	3	N	3	3	1	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	3	9							-0-
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	92	3	N	4	4	1	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	4	9							-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
						13	1	131	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							-0-
						13	1	152	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001				TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046				
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1	230	3	N	16	16	1	2
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	18	9							2
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			2
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	4	4	1	2
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	4	9							2
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	N	-0-			2
						66	1	660	3	N	15	15	1	2
						17	9							2
						53	1	642	3	N	-0-			2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078				
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	3	3	1	3
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3	9							3
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-			3
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	8	8	1	3
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	9							3
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-			3
						21	1	206	3	N	6	6	1	3
						7	9							3
						19	1	222	3	N	-0-			3
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1	1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9							1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1	1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	9							1
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			1
						5	1	54	3	N	1	1	1	1
						1	9							1
						5	1	60	3	N	-0-			1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 23		ASSOCIATED RRCID -> 184815		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4003 - 4024	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
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	2	2 1	1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	9	155	3	N	-0-		1
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	4	4 1	1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	4	9	116	3	N	-0-		1
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	112	3	N	3	3 1	1
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	9	11	1	N	-0-		1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4059 - 4084		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1 1	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1 1	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4013 - 4047		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	4	4 1	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	9	177	3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	5	5 1	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	9	196	3	N	5	5 1	-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH	4442	PERF. 4026 - 4050		
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	3	3 1	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	9	61	3	N	-0-		-0-
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	4	1	79	3	N	4	4 1	-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	9	58	3	N	2	2 1	-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	8	1	60	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4010 - 4034		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	2
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	9	61	3	N	-0-		2
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1 1	2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-		2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1 1	2
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	N	-0-		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 34		ASSOCIATED	RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	4232	PERF. 4075 - 4100	CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	11 1	173 3	N	3	3 1		2
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	3 9	160 3	N	-0-			2
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	N	4	4 1		2
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	4 9	57 3	N	-0-			2
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	5 1	71 3	N	1	1 1		2
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	7 1	60 3	N	-0-			2
						1 9						
						5 1						
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4038 - 4054				
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	67 3	N	1	1 1		3
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	1 9	70 3	N	-0-			3
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	2	2 1		3
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-			3
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 9	80 3	N	1	1 1		3
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			3
						8 1						
						1 9						
						8 1						
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3990 - 4012				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	1	1 1		2
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	61 3	N	-0-			2
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	1	1 1		2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 9	54 3	N	1	1 1		2
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-			2
						5 1						
						1 9						
						5 1						
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4088 - 4112				
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	10 1	161 3	N	4	4 1		1
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4 9	197 3	N	-0-			1
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	12 1	151 3	N	5	5 1		1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	151 3	N	-0-			1
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	6 9	114 3	N	3	3 1		1
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	N	-0-			1
						11 1						
						3 9						
						19 1						
						3 9						
						19 1						
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4053 - 4073				
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	14 1	223 3	N	7	7 1		-0-
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	8 9	188 3	N	-0-			-0-
02	290 N	259	-0-	-31	-0-	11 1	238 3	N	5	5 1		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6 9	288 3	N	8	8 1		-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	328 3	N	-0-			-0-
						29 1						
						9 9						
						27 1						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 33		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH			N/A PERF. N/A		
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	3	N	2	2	1	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	2	9	81	3	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	72	3	N	2	2	1	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	9	64	3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	1	1	1	-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH			4170 PERF. 3967 - 4036		
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	308	3	N	7	7	1	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	9	355	3	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	10	10	1	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-			-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	11	9	279	3	N	8	8	1	-0-
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	29	1	299	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH			4190 PERF. 4027 - 4070		
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	262	3	N	6	6	1	1
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	7	9	260	3	N	-0-			1
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	15	1	216	3	N	7	7	1	1
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-			1
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	9	332	3	N	8	8	1	1
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	N	-0-			1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH			4150 PERF. 4022 - 4032		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1	15
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	-0-			15
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1	15
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			15
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1	15
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-			15
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH			4491 PERF. 4063 - 4076		
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	137	3	N	4	4	1	4
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	9	113	3	N	-0-			4
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	7	1	98	3	N	3	3	1	4
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	6	1	57	3	N	-0-			4
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	3	9	93	3	N	1	1	1	4
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-			4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	11	1	186	3	N	3	3 1	1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-		1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	4	4 1	1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	9						
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-		1
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	5	5 1	1
						6	9						
						20	1	236	3	N	-0-		1
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		40
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		40
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		40
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		40
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		40
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
		333935		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
		925464		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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

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

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

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "M" WELL #: 1 RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3	N	-0-	-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3	N	-0-	-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3	N	-0-	-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3	N	-0-	-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ALARON ENERGY, INC. 010450
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3		N	-0-			-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			15
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			15
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-	4	5	11
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	4	5	7
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	4	5	3
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	3	5	-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

12	381	N	381	-0-	-0-	B	381	2		N	-0-			-0-
01	372	N	370	-0-	-2	B	370	2		N	-0-			-0-
02	377	N	363	-0-	-14	B	363	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	380	N	380	-0-	-0-	B	380	2		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	B	378	2		N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	B	524	2		N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #: 4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

JERICHO ENERGY, INC		432097		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0		
DOSTER BRUCE		WELL #: 1								
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	3 1	63 2	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3 1	59 2	N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	3 1	58 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	3 1	60 2	N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3 1	59 2	N	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3 1	62 2	N	-0-

GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A		
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	6 1	137 2	N	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	5 1	110 2	N	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	6 1	126 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	6 1	120 2	N	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	6 1	132 2	N	-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	7 1	138 2	N	-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732		
12	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	3 1	68 2	N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	3 1	71 2	N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3 1	72 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	4 1	79 2	N	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	4 1	80 2	N	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	4 1	87 2	N	-0-

LIPAN (STRAWN)			//CONT.// 53826 500			NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
JERICHO ENERGY, INC			//CONT.// 432097									
GUERRY, GRADY			WELL #:	6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 -	2686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	2 1	50 2	N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	2 1	49 2	N	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-
<hr/>												
MOSAIC TEXAS LLC			589983									
HOOBER			WELL #:	3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694									
ALDENHOVEN			WELL #:	1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>												
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320									
HALBERT			WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
ALDENHOVEN			WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 -	4824
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
01		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
02		203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
<hr/>												
STEWART-HOOD			1 U			RRCID ->		078268		COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
WYOMING DIAMOND A LLC				945735										
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*05		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-			-0-

LITE (STRAWN)				53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
BARNETT		WELL #:		1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831				
12		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	2	N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	2	N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829				
12		33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814				
12		42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	2	N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	2	N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	2	N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	2	N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT			-0-

VINSON		WELL #:		1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695				
12		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-
05		8 N	NO RPT	-0-	-8		-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841				
12		262 N	262	-0-	-0-		-0-	262	2	N	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-		-0-	243	2	N	-0-			-0-
02		276 N	276	-0-	-0-		-0-	276	2	N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-		-0-	270	2	N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-		-0-	265	2	N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279		-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 241788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-

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

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID -> 286483	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2870	- 2936			
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
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-			52
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			52
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			52
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			52

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID -> 286484	COMPL. DATE 11/02/1975	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2826	- 2918			
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485	COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2795	- 2899			
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486	COMPL. DATE 09/07/1975	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2826	- 2915			
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2832	- 2848			
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 2850	- 2930			
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)															
ARBEN OIL, INC.															
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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIS, T.															
WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND)															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
RUSH, R. L. (A)															
WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER)															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
GLENN															
WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060															
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-			-0-

RENFRO															
WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920															
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-			-0-

RENFRO															
WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920															
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-			12
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-			12
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			12
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-			12
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3	13	9	N	12		24
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	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

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON		WELL #: 6			RRCID -> 135860	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1382	- 1412			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON		WELL #: 5			RRCID -> 136595	COMPL. DATE 10/10/1990	TOTAL DEPTH 1460	PERF. 1397	- 1401			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000										
CARTER		WELL #: 3			RRCID -> 167858	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3704	- 3718			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTER 1A		WELL #: 1			RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	- 3926			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MCCHAMBERS		WELL #: 1			RRCID -> 201678	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 4094	- 4109			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MCCHAMBERS		WELL #: 2			RRCID -> 201915	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3982	- 3988			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1023 N	538	-0-	-485 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
02	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
04	960 N	836	-0-	-124 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
05	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-

MCDONALD, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 3532 - 3537
12	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
DEWITT		WELL #: 1A		RRCID -> 017939		COMPL. DATE 01/14/1961		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4044 - 4069
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	174 N	116	-0-	-58 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-

CHASTAIN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 055017		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 4013		PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		54580 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
MITCHELL C SW		WELL #: 1		RRCID -> 204789		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 4537		PERF. 4461 - 4516
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

NAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4558		PERF. 4508 - 4517
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9 N	5		95
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	333 3	2 9 N	2		97
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	380 3	2 9 N	2		99
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				99
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				99
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3				99

 LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3		N	-0-			-0-
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	580 N	478	-0-	-102	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			14
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			14
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			14
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			14
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			14
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			14

 WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			52
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			52
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			52
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			52
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			52
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			52

 WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			4
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			4
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			4
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			4
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			4

 LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. 706379
 BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

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

 LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SWG PIPELINE, L.L.C. 833332
 MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

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

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332										
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512	-	528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507	-	524
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520	-	540
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505	-	512
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522	-	528
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520	-	544
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF. 528 - 540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF. 527 - 545	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-

WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004															

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3888 - 3894				
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1				61
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 3		N	-0-		22
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 3		N	-0-		22
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746 3		N	-0-		22
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 3		N	-0-		22
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 3		N	-0-		22
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156 3		N	-0-		22
LONE CAMP, WEST (CONGL.)				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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-		14
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-		14
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-		14
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-		14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		14
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 3		N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		N	-0-		-0-
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3		N	-0-		18
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		N	-0-		18
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-		18
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		18
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 3		N	-0-		18
05	62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3		N	-0-		18
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
12	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 3		N	-0-		43
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		43
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-		43
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-		43
04	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 3		N	-0-		43
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-		43
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50		50 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	25	-0-	25	75		25 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	76	-0-	76	151		76 3		N	-0-		-0-
04	219 R	68	-0-	-151	-0-		68 3		N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	78
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	78
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	78
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-	78
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3	N	-0-	78
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	78

COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880		
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
03	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	3	N	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	79
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	79
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	3	N	-0-	79
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	79
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	79
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	79

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-	-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	58
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-	58
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	58
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	58
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	58
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3	N	-0-	-0-
02	232 N	179	-0-	-53	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	-0-	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-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 #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	402 3		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-			-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3		N	-0-			-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	546 3		N	-0-			-0-
03	589 N	399	-0-	-190	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3580 - 3650	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3510 - 3580	
12	4433 X	3754	-0-	-679	-0-	3754	3	N	-0-		-0-
01	4309 X	3787	-0-	-522	-0-	3787	3	N	-0-		-0-
02	4031 X	3615	-0-	-416	-0-	3615	3	N	-0-		-0-
03	4309 X	4040	-0-	-269	-0-	4040	3	N	-0-		-0-
04	3930 X	3889	-0-	-41	-0-	3889	3	N	-0-		-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3480 - 3520	
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3884 - 3906	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1 9 Y	1		46
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		46
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-		46
03	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	3	Y	-0-		46
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1106	3	73 9 Y	66		112
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11 9 Y	10		122

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266		PERF. 3872 - 3972	
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4274		PERF. 3914 - 3994	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3	Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3950 - 3980	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		5
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-		5
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-		5
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-		5
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8 9 Y	7		12
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2 9 Y	2		14

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995										TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	109 1	688 3	N	-0-			-0-
01		868 N	649	-0-	-219	-0-	89 1	560 3	N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	100 1	625 3	N	-0-			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	113 1	750 3	N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	120 1	752 3	N	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	113 1	682 3	N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996										TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021 - 4072
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	100 1	833 3	N	-0-			-0-
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	N	-0-			-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	90 1	751 3	N	-0-			-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	100 1	872 3	N	-0-			-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	109 1	872 3	N	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	110 1	879 3	N	-0-			-0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003										TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 - 3312
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932													
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998										TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 - 4120
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990										TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993										TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-	-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	N	-0-	-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	26	1	247	3	N	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

12	713 N	692	-0-	-21	-0-	89	1	603	3	N	-0-	-0-
01	713 N	597	-0-	-116	-0-	79	1	518	3	N	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	N	-0-	-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	699	3	N	-0-	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	3	N	-0-	-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

12	186 N	67	-0-	-119	-0-	31	1	36	3	N	-0-	-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	35	1	76	3	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	32	1	54	3	N	-0-	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	32	1	60	3	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	3	Y	-0-				-0-
01		1147 N	837	-0-	-310	-0-	101	1	736	3	Y	-0-				-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	102	1	779	3	Y	-0-				-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	Y	-0-				-0-
04		810 N	671	-0-	-139	-0-	87	1	584	3	Y	-0-				-0-
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	123	1	926	3	Y	-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248																
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	-0-				-0-
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	3	Y	-0-				-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	-0-				-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	3	Y	-0-				-0-
04		360 N	292	-0-	-68	-0-	28	1	264	3	Y	-0-				-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A																
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOYD-DALTON (1200) 55327 460 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494																
LANEVE, V.D. MRS. 'A' WELL #: 21 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149																
12		1457 N	793	-0-	-664	-0-	793	3		N	-0-					22
01		930 N	634	-0-	-296	-0-	634	3		N	-0-					22
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-					22
03		806 N	374	-0-	-432	-0-	374	3		N	-0-					22
04		600 N	150	-0-	-450	-0-	150	3		N	-0-					22
05		682 N	365	-0-	-317	-0-	304	3	61	9	N	55				77

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH				55486 300 387991	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
WELL #:				2	RRCID -> 201659	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 4310	- 4314				
M	ALLOW CODE	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
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-				45
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-				45
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 2		Y	-0-				45
03	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40 2		Y	-0-				45
04	DLQ G-10	19	-0-	19	96	19 2		Y	-0-				45
05	DLQ G-10	40	-0-	40	136	40 2		Y	-0-				45
LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB				507585 1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4184	- 4192				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
05	14B2 EXT	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			
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-				66
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-				66
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-				66
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-				66
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-				66
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB				WELL #:	8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	- 4242			
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		Y	-0-				91
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-				91
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-				91
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-				91
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-				91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				91
LUCKY LANE (STRAWN) S.B. STREET OPERATING, INC. WHITTENBURG 'J'				55486 500 740251	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
WELL #:				2	RRCID -> 279895	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3688	- 3732				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LUKER (BRENEKE) ANDERSON, FELIX ANDERSON, FELIX				55634 200 021816	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN						
WELL #:				1	RRCID -> 099908	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH 1206	PERF. 1121	- 1124				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		55768 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
REVARO PETROLEUM, L.L.C.		703609								
MACDONALD		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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)		55810 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
G & F OIL, INC.		292000								
KAHN, M.		WELL #:	1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657 PERF. 3580 - 3583	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
ROGERS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3838 - 3861	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1673 - 1718	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797 PERF. 1609 - 1698	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:	2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813 PERF. 1734 - 1758	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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-

OIL AND GAS DIVISION

M. E. S. (ELLENBERGER)			56147 200 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.			824339									
SINGLETON, JOE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4826 - 4842				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				57

M. G. C. (BEND)			56166 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY			679299									
PARKS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3740 - 3744				
12	372 N	59	-0-	-313	-0-	59	3	N	-0-			75
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			75
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			75
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

QUEST EMG, INC.			684615						CNTY: CALLAHAN			
HATCHETT RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4066 - 4076				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3887 - 3904				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
02	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-

HATCHETT RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3808 - 3814				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	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-

HATCHETT RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3786 - 3791				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY				56230 500 498735	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REID, GRADY				WELL #: 1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2330 - 2340				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
REID, GRADY				WELL #: 2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2280 - 2290				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	0 W	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
05	0 W	3	-0-	3	6	3 2		N	-0-			-0-
REID, M. J.				WELL #: 1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2289 - 2294				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	0 W	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			-0-
05	0 W	5	-0-	5	10	5 2		N	-0-			-0-
REID, M. J.				WELL #: 1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300 - 2308				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0 W	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
05	0 W	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			-0-
REID, M.J.				WELL #: 1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297 - 2314				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	0 W	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-
05	0 W	3	-0-	3	6	3 2		N	-0-			-0-
REID, M.J.				WELL #: 1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290 - 2294				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13

M. ROSS (DUFFER)
PETROCAT INNOVATIONS, LLC
CALLICOTT BROTHERS

56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
660311
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
MAGERS

56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
878925
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			15
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			15
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			15
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			15
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			15
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
WILSON, L. R.

56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
239726
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-

WILSON

WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			138
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			138
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			138
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			138
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			138
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			138

MAGNUM (CONGL)
CAREY, CLEVE W.
CAREY, CLEVE W.

56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
131300
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

CAREY, C. W. "A"

WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

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

MALES (STRAWN)				56922 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
ADAMS-CRAVER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 074904	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3475	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	100 1	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	200 2	N	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	35 1	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	58 1	-0-	108 2	N	-0-	-0-	

MALES (4300)				56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
NANCE G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4123 - 4249		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	-0-		N	-0-	-0-	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	-0-		N	-0-	-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	-0-		N	-0-	-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

RKW OPERATING LLC				714311	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
LANE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4189 - 4369		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	-0-		N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	-0-		N	-0-	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	-0-		N	-0-	-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	-0-		N	-0-	-0-	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078187	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4278 - 4342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	32 2	N	-0-	-0-	

KELLEY GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3817 - 3837		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	-0-		N	-0-	-0-	1
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	-0-		N	-0-	-0-	1
02	1276 N	1239	-0-	-37	-0-	1239 2	-0-		N	-0-	-0-	1
03	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252 2	-0-		N	-0-	-0-	1
04	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175 2	-0-		N	-0-	-0-	1
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 2	-0-		N	-0-	-0-	1

LONG-JONES				WELL #: 2	RRCID -> 086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4200 - 4253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	41 1	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	209 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	83 1	-0-	155 2	N	-0-	-0-	

MALES (4300)																		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
MCKEON GAS UNIT //CONT.// 809930																		
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

WALKER, RONNIE																		
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208																		
12	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-

MALES (4650)																		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930																		
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658																		
12	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				66
01	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				66
02	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				66
03	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				66
04	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				66
05	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT																		
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631																		
12	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

KIDWELL HEIRS																		
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778																		
12	1126	N		1126	-0-		-0-	B	-0-	1126	2		N	-0-				-0-
01	646	N		646	-0-		-0-	B	-0-	646	2		N	-0-				-0-
02	858	N		858	-0-		-0-	B	-0-	858	2		N	-0-				-0-
03	1164	N		1164	-0-		-0-	B	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
04	1159	N		1159	-0-		-0-	B	-0-	1159	2		N	-0-				-0-
05	1208	N		1208	-0-		-0-	B	-0-	1208	2		N	-0-				-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616																		
12	384	N		384	-0-		-0-	B	-0-	56	1	328	2	N	-0-			83
01	417	N		417	-0-		-0-	B	-0-	111	1	306	2	N	-0-			83
02	378	N		378	-0-		-0-	B	-0-	57	1	321	2	N	-0-			83
03	341	N		341	-0-		-0-	B	-0-	57	1	284	2	N	-0-			83
04	377	N		377	-0-		-0-	B	-0-	66	1	311	2	N	-0-			83
05	279	N		262	-0-		-0-	B	-0-	91	1	171	2	N	-0-			83

MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
SHAREE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	N	-0-	128	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-	128	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-	128	
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	66	1	582	2	N	-0-	128	
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	78	1	548	2	N	-0-	128	
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	64	1	548	2	N	-0-	128	

DOW FEE		WELL #: 1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CRAVENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HOBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

RKW OPERATING LLC		714311		TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345	
12	14B DENY	115	-0-	115	2911	115	2			N	-0-		-0-
01	14B DENY	56	-0-	56	2967	56	2			N	-0-		-0-
02	14B DENY	69	-0-	69	3036	69	2			N	-0-		-0-
03	14B DENY	73	-0-	73	3109	73	2			N	-0-		-0-
04	14B DENY	59	-0-	59	3168	59	2			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3168					N	NO RPT		-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826									
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	N		N	-0-					29
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 1	39 2	N		N	-0-					29
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	7 1	40 2	N		N	-0-					29
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	7 1	35 2	N		N	-0-					29
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	8 1	36 2	N		N	-0-					29
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	16 1	29 2	N		N	-0-					29

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
STUART, J. N. "B"				WELL #: 31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070 - 1086									
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N		N	-0-					-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N		N	-0-					-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N		N	-0-					-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N		N	-0-					-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N		N	-0-					-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026 - 1038									
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N		N	-0-					-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N		N	-0-					-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N		N	-0-					-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N		N	-0-					-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N		N	-0-					-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO									
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500 - 1516									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965								
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.				140598								
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	- 3390			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
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-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174455	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3268	- 3308			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		5

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EVEREST NETWORK LLC			252052								
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3220 - 3253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		1
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		1
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		1
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		1
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		1
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		1

JP OIL & GAS, LLC			448017								
KERR		WELL #:	4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:	1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:	2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, FRED		WELL #:	2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, FRED		WELL #:	3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017								
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROCK OPERATING WEATHERS				722855								
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311
12	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2	Y	-0-	-0-	
01	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-	-0-	
02	957	#	735	-0-	-222	-0-	735	2	Y	-0-	-0-	
03	961	#	861	-0-	-100	-0-	861	2	Y	-0-	-0-	
04	930	#	866	-0-	-64	-0-	866	2	Y	-0-	-0-	
05	868	#	745	-0-	-123	-0-	745	2	Y	-0-	-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT	-0-	
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				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
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
01	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3	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
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	112	
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	112	
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	112	
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	112	
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-	112	
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	112	
CDJ OIL CO.				140598								
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

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

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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-

STOVALL, HOWARD 824340
 DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			4
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			4
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-			-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			82
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			82
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			82
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			82
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			82

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			63
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
02	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			63
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			63
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			63
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			63
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			73
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			73
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			73
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			73
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			73
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			73
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
MANGUM, WEST (3450)		57103 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.		140598												
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131759	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO)		57186 200 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
PARDUE OIL, INC.		639400															
O'CONNOR, C.J.		WELL #:	1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	

PETEX		659782															
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615															
BROOKS		WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MARBLE FALLS (4070)		57354 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT													
BASA RESOURCES, INC.		053974															
WRIGHT, C. M.		WELL #:		RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012																	

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761															
ALEXANDER		WELL #:	1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LEXGAS, INC.		500222															
MCCLURE LEASE		WELL #:	4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4412 - 4454						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID ->	282983	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4580 - 4620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
KROH OPERATING LLC				478245								
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID ->	193387	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3852 - 3862
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
MARINER		WELL #:		2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	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-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284												
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212												
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042												
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851							
MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 2				-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2				-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 2				-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2				-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-		264 2				-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-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-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-		146 2		N	-0-	-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 2		N	-0-	-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940	
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2517 2	4 9	N	4	121
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2615 2	3 9	N	3	124
02	2581 N	2366	-0-	-215	-0-		2365 2	1 9	N	1	125
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		2542 2	1 9	N	1	126
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2613 2		N	-0-	126
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		2655 2		N	-0-	126

COMYN NATURAL GAS, INC.		WELL #:		170059		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-	11
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		N	-0-	11
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-	11
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		N	-0-	11
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	11
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-	11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2		N	-0-	8
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N	-0-	8
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-	8
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2		N	-0-	8
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2		N	-0-	8
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-	8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	- 3010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			2
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			2
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			2
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			2
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			2
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	- 3044			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	- 3036			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			27
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			27
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			27
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			27
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			27
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	- 2946			
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			44
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			44
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			44
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			44
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			44
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3054	- 3062			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID -> 017962	COMPL. DATE 09/18/1928	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3225	- 3240			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)			57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.			953796										
SHEPARD			WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	177 3	33 9	N		30	167 1		37
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	138 3	23 9	N		21			58
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94 3	31 9	N		28			86
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	78 3	59 9	N		54	73 1		67
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	105 3	11 9	N		10			77
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	110 3	11 9	N		10			87

MASK (CADDO)			58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
SANDSTONE SERVICES, LLC			748023										
MASK 2284			WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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-

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

MATTHEWS (GARDNER SD.)			58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.			054545										
BURLESON "34"			WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175		
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1521 3	30 9	N		27			162
01	1674 N	992	-0-	-682	-0-	971 3	21 9	N		19	175 1		6
02	1566 N	761	-0-	-805	-0-	747 3	14 9	N		13			19
03	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	1046 3	36 9	N		33			52
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1048 3	25 9	N		23			75
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1017 3	26 9	N		24			99

MAZILLION (STRAWN, 1200)			58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
GIANT MRG CO., LP			302592										
CIRCLE W RANCH			WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)				58700 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592								
CIRCLE W RANCH				WELL #:	1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2000 - 2008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MCBRIDE (BEND CONGL.)				58791 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
FAMBRO "D"				WELL #:	3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3854 - 3864
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-

FAMBRO "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3780 - 3788
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

FAMBRO E				WELL #:	1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF. 3901 - 3906
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-

SAM FAMBRO '10'				WELL #:	2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3874 - 3934
12		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-		-0-
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	N	-0-		-0-
02		464 N	369	-0-	-95	-0-	369	2	N	-0-		-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-		-0-
04		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-		-0-
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-		-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
BUZBEE "F"				WELL #:	1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3314 - 3320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BRANNON II				WELL #:	5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	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-

STONE				WELL #:	1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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-

BRANNON II				WELL #:	6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

MCCUITION (MARBLE FALLS) J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE			59163 500 427649		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
			WELL #:	2	RRCID ->	076143	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
02		29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITESIDE			WELL #:	1	RRCID ->	181992	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A			
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-				-0-
01		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-				-0-
03		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-				-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
05		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITESIDE			WELL #:	2 A	RRCID ->	182002	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A			
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-				-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

MCDANIEL (CONGL.) HESS, JERRY OPERATING CO. FLETCHER			59255 500 381740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
			WELL #:	1	RRCID ->	105161	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3974 - 3999			
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-				-0-
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2		N	-0-				-0-
04		660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-				-0-
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-				-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) ASTEROID PRECISION, LLC SSG KEVIN W. BUTLER			59542 200 035598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4466 - 4486			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC WEST, F.			100345						CNTY: HOOD						
			WELL #:	2	RRCID ->	073094	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A			
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-				-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-				-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-				-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-

NELON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	174 N	31	-0-	-143	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCINTOSH D.		59542 500 100345	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
		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	EOM BALANCE
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2		N	-0-

MCINTOSH D.		WELL #:	2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 - 0	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCINTOSH D.		WELL #:	3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:	2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NELSON, D.		WELL #:	1	RRCID ->	072737	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF.	N/A	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-

MCINTOSH, L.		WELL #:	1	RRCID ->	074867	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRAVENS		WELL #:	5	RRCID ->	074905	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345													
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207					
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	2			N	-0-				-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954					
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-				-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-				-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074					
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-				-0-
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-				-0-
02	783 N	776	-0-	-7	-0-	776	2			N	-0-				-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240					
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290					
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
COOK, DAVID W.		174327								
COOK "C"		WELL #:		1	RRCID -> 092050	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4248	-	4380
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARDNER, OLLIE				294515						
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP				302592						
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	-	4922
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	79 1	232 2	N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	90 1	204 2	N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	69 1	173 2	N	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	121 1	184 2	N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	116 1	224 2	N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	128 1	187 2	N	-0-	-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	-	4922
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	164 1	464 2	N	-0-	3
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	228 1	505 2	N	-0-	3
02	667 N	632	-0-	-35	-0-	182 1	450 2	N	-0-	3
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	296 1	441 2	N	-0-	3
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	231 1	434 2	N	-0-	3
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	329 1	469 2	N	-0-	3

CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	-	4740
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	440 1	1019 2	N	-0-	-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	478 1	889 2	N	-0-	-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	395 1	814 2	N	-0-	-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	587 1	764 2	N	-0-	-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	614 1	990 2	N	-0-	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	600 1	750 2	N	-0-	-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880						
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	-	3770
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965		- 3969	
MASON, L. "A"															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASON, L. "B"		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
MILLER, ET AL		569683		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
MINGUS OIL & GAS		146225		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3536		- 3542	
LESIKAR, L.W.															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15

LESIKAR, L.W. "A"		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588		- 3614					
12	310 N	247	-0-	-63	B	-0-	247	2		N	-0-				-0-
01	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2		N	-0-				-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-				-0-
04	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	2		N	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-				-0-

BRENTS, WALKER		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902		- 3925					
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-				13
01	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-				13
02	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-				13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-				13
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-				13
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-				13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
HARRISON-RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988	-	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		223 N	223	-0-	-0- B	-0-			223 3		Y	-0-		56	
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-			208 3		Y	-0-		56	
02		203 N	111	-0-	-92 B	-0-			111 3		Y	-0-		56	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		217 N	171	-0-	-46 B	-0-			171 3		Y	-0-		56	
04		210 N	105	-0-	-105 B	-0-			105 3		Y	-0-		56	
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-			155 3		Y	-0-		56	

NORMAN MARIE			WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158	-	0	
12		155 N	14	-0-	-141 B	-0-			14 3		Y	-0-		-0-	
01		93 N	1	-0-	-92 B	-0-			1 3		Y	-0-		-0-	
02		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-			17 3		Y	-0-		-0-	
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3		Y	-0-		-0-	
05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-			19 3		Y	-0-		-0-	

BRENTS WALKER A UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225	-	0	
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-			164 3		Y	-0-		10	
01		186 N	155	-0-	-31 B	-0-			155 3		Y	-0-		10	
02		145 N	106	-0-	-39 B	-0-			106 3		Y	-0-		10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-			172 3		Y	-0-		10	
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-			149 3		Y	-0-		10	
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-			166 3		Y	-0-		10	

FONDREN ELMER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837	-	0	
12		217 N	164	-0-	-53 B	-0-			164 3		Y	-0-		-0-	
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-			165 3		Y	-0-		-0-	
02		203 N	88	-0-	-115 B	-0-			88 3		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-			304 3		Y	-0-		-0-	
04		382 N	382	-0-	-0- B	-0-			382 3		Y	-0-		-0-	
05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-			352 3		Y	-0-		-0-	

COLE A.V. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842	-	0	
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-			240 3		Y	-0-		-0-	
01		215 N	215	-0-	-0- B	-0-			215 3		Y	-0-		-0-	
02		145 N	97	-0-	-48 B	-0-			97 3		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-			231 3		Y	-0-		-0-	
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-			120 3		Y	-0-		-0-	
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-			297 3		Y	-0-		-0-	

DAVIDSON, ERBY			WELL #:	1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	N/A			
12		597 N	597	-0-	-0- B	-0-			597 3		Y	-0-		-0-	
01		620 N	491	-0-	-129 B	-0-			491 3		Y	-0-		-0-	
02		609 N	229	-0-	-380 B	-0-			229 3		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		769 N	769	-0-	-0- B	-0-			769 3		Y	-0-		-0-	
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-			574 3		Y	-0-		-0-	
05		655 N	655	-0-	-0- B	-0-			655 3		Y	-0-		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3998 -	4005

12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/22/2023									

WISE EXPLORATION				932980									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4592 -	4599

12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
AMEN OIL LLC				016944									
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4324 -	0

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

SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	N/A	

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

NETTLES				1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	4135 -	0

12	55	N	55	-0-		-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-		-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-		-0-	55	2	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-		-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481										
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			30
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			30
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			30
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 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-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 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-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 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-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 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-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
*03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	16	-0-	-46	-0-		2 1	14 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12 2		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-		2 1	14 2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-		3 1	23 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A														
12	1178 N	812	-0-	-366	-0-		84 1	728 2		N	-0-			91
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-		83 1	682 2		N	-0-			91
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-		85 1	787 2		N	-0-			91
03	806 N	701	-0-	-105	-0-		72 1	629 2		N	-0-			91
04	750 N	636	-0-	-114	-0-		79 1	557 2		N	-0-			91
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			91

RKW OPERATING LLC 714311														
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261														
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC		SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
LANDERS-RILEY				WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
SMITH BERRY				WELL #: 1										
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			14
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	3	8	9	N	7			21
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-			21
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			21
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
SMITH,BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2318	3	166	9	N	151	165	1	-0-
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	3	15	9	N	14			14
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			14
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			14
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
CAVENESS				WELL #: 1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
DOW				WELL #: 1										
12	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2		N	-0-			13
01	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			13
02	174 N	134	-0-	-40	B	-0-	134	2		N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			13
04	270 N	200	-0-	-70	B	-0-	200	2		N	-0-			13
*05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
JONES-D-				WELL #:	1	RRCID ->	057815	COMPL. DATE	09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 - 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64		
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64		
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		64		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		64		

CLINTON				WELL #:	1	RRCID ->	066187	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732 - 0
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

WALDEN				WELL #:	1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-		-0-		
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-		
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

SCHUTTS				WELL #:	1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-		
01	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-		
02	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
FARMER B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A
12	465 N	292	-0-	-173 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-		
01	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-		
02	406 N	360	-0-	-46 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-		
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-		
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-		

MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-		
01	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-		
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-		
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-		
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
BROOM		WELL #:		1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4754 - 4762		
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02		261 N	210	-0-	-51 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586		PERF. N/A		
HARRIS "C"		629889												
12		899 N	295	-0-	-604 B	-0-	30	1	265	2	N	-0-		27
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	25	1	207	2	N	-0-		27
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	26	1	239	2	N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	69	1	605	2	N	-0-		27
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	47	1	331	2	N	-0-		27
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			27

POPE, WILLIAM H.		WELL #:		1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691 - 5770		
POPE "C"		671431												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.		WELL #:		1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 4810 - 5128		
JONES-B-		706379												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CRUM, LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			
12		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9 3			Y	-0-	-0-
01		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3			Y	-0-	-0-
02		29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 3			Y	-0-	-0-
04		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3			Y	-0-	-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3			Y	-0-	-0-

BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3			Y	-0-	12
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3			Y	-0-	12
02		261 N	104	-0-	-157 B	-0-	104 3			Y	-0-	12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3			Y	-0-	12
04		270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213 3			Y	-0-	12
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			Y	-0-	12

WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3			Y	-0-	41
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3			Y	-0-	41
02		29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23 3			Y	-0-	41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3			Y	-0-	41
04		210 N	49	-0-	-161 B	-0-	49 3			Y	-0-	41
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3			Y	-0-	41

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968
12	14B	DENY	309	-0-	309	2087	309 3			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	367	-0-	367	2454	367 3			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-	-0-

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170								
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
RHYNE, J.V.		706379														
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A								
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N	-0-						-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		N	-0-						-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER								
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261						CNTY: PARKER								
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

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

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		21
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		21
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		21
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		21
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	Y	-0-		21
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	Y	-0-		21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

12	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A"			WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3666 - 3671				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
LIVINGSTON				WELL #:	1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
FLUEGGE				WELL #:	4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	3	N	1	-0-	-2		-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3		-0-		N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4		-0-		N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE 37				WELL #:	1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998
12	405	N	405	-0-	-0-		-0-	405 2	N	-0-			-0-
01	527	N	189	-0-	-338		-0-	189 2	N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-		-0-	478 2	N	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-		-0-	758 2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374 2	N	-0-			-0-
05	496	N	340	-0-	-156		-0-	340 2	N	-0-			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO						
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 -	3680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	3860 -	3864
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			33
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 -	3946
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 -	3858
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
BECK, J.		061146											
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 -	1336
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS				61659 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587 -	589
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: PARKER			
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID -> 066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A	
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2	N	-0-			66
01	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2	N	-0-			66
02	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2	N	-0-			66
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			66
04	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2	N	-0-			66
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2	N	-0-			66

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A	
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-			94
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			94
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			94
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-			94
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2	N	-0-			94
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2	N	-0-			94

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	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2023 - WELL PLUGGED 12/04/23												

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212								
WAGLEY A		WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
02	290 N	162	-0-	-128	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC		102170								
SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A		
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2	N	-0-		69
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2	N	-0-		69
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		69
03	589 N	164	-0-	-425	-0-	164 2	N	-0-		69
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		69
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		69

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739								
JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406		
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-

SPEARS, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442		
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		174
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-		174
02	261 N	215	-0-	-46	-0-	215 3	N	-0-		174
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		174
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-		174
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		174

MINERAL WELLS (CADD0)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #: 1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503		
12	434 N	308	-0-	-126 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	465 N	284	-0-	-181 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
02	319 N	253	-0-	-66 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)													
ARNOT OIL COMPANY, LLC													
LANDRETH													
61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
033012													
WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC													
KATMANDU													
102061													
WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262													
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	85		85
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	24		109
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2	2 8	109

4W OPERATING, LLC													
WARREN													
953506													
WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424													
12		1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2		N	-0-		-0-
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2		N	-0-		-0-
02		986 N	903	-0-	-83	-0-	903	2		N	-0-		-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		-0-
04		930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2		N	-0-		-0-
05		961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)													
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC													
PUTNAM													
61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
101212													
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC													
TURKEY CREEK													
427406													
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)													
J-TEC PRODUCTION, LLC													
D C - S													
61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
427406													
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810													
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 WILLLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0

12	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRUST OIL CO. 872124
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

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

MINERAL WELLS (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

12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	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	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
BLAIR				WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4312 - 4320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2	N	-0-			14
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2	N	-0-			14
02	522 N	197	-0-	-325	-0-	197	2	N	-0-			14
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2	N	-0-			14
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-			14
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			14

FIREWATER				WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4405 - 4421
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	156671	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4504 - 4510
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			15
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			15
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2	N	-0-			15
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			15
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			15
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			15

ITX CORPORATION				427179								
WAGLEY, E. F., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4239 - 4429
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGLEY, E.F. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	088820	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4232 - 4237
12	620 N	143	-0-	-477	-0-	143	3	N	-0-			18
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			18
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			18
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			18
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			18
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
DECKER, R.W. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	093814	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4371 - 4387
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167	3	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741														
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-					12
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					12
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					12
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					12
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					12
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-					12

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427						
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
12	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	1604	3			N	-0-	128
01	1922 X	1259	-0-	-663	-0-	1259	3			N	-0-	128
02	1827 X	1678	-0-	-149	-0-	1678	3			N	-0-	128
03	1953 X	1647	-0-	-306	-0-	1647	3			N	-0-	128
04	1680 X	1496	-0-	-184	-0-	1496	3			N	-0-	128
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	128

THE BROGDON COMPANY, INC. 851453												
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A												
12	14B DENY	1261	-0-	1261	3413	1261	3			N	-0-	-0-
01	14B DENY	875	-0-	875	4288	875	3			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4288					N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-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

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610												
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	24
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2	3			N	-0-	24
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	24
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	24
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	24

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
DECKER, R. W. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114291	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4734	-	4740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		491 N	491	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-		
01		558 N	446	-0-	-112	446	3	N	-0-			-0-		
02		464 N	371	-0-	-93	371	3	N	-0-			-0-		
03		367 N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-		
04		391 N	391	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-		
*05		407 N	407	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-		

SPEARS, J. L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416	-	4432
12		310 N	300	-0-	-10	300	3	N	-0-			-0-		
01		341 N	272	-0-	-69	272	3	N	-0-			-0-		
02		290 N	227	-0-	-63	227	3	N	-0-			-0-		
03		224 N	224	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-		
04		270 N	239	-0-	-31	239	3	N	-0-			-0-		
*05		249 N	249	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-		

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	5463	-	7455
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

G & F OIL, INC.		292000												
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4680	-	4690
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-		

LEXGAS, INC.		500222												
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5128	-	5150
12		64 N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-		
01		62 N	61	-0-	-1	61	2	N	-0-			-0-		
02		62 N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-		
03		61 N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-		
04		62 N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-		
05		64 N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		0 W	50	-0-	50	50	2	N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	31	-0-	31	81	31	2	N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	32	-0-	32	113	32	2	N	-0-		-0-		

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) //CONT.// 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222																	
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,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																	
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO CROSS, LLC 637384																	
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060																	
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352																	
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
J-TEC OPERATING, LLC 427739																	
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352																	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.		007933											
HOG MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225					
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
02	667 N	611	-0-	-56	-0-	611	2		N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170											
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//										61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.										679595							
HART RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		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-				

REO OPERATING LLC										701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
MCCLURE										WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)										61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
CROSS, C. D.										190320							
TURNER										WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45				
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45				
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45				
PLUGGED AND ABANDONED										06/22/1991							

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)										61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
HINKSTON, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03		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-				

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	
12		186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2	N	-0-		-0-				
01		186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2	N	-0-		-0-				
02		174 N	173	-0-	-1	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-				
04		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-		-0-				
05		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-		-0-				

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214												
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
REDDLELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4384 -	4391
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	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)				61848 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
REESE, KAYLER		WELL #:		1	RRCID ->	258992	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF. 2438 -	2442
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)				61848 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BROGDON		WELL #:		1	RRCID ->	217886	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF. 2415 -	2596
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
HUBERT		WELL #:		1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2834 -	2852
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
GO OIL CORP.				311420								
KALINA		WELL #:		1	RRCID ->	097514	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. N/A	
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2	N	-0-			72	
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			72	
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			72	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2	N	-0-			72	
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			72	
*05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			72	

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//										61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
BARNES										WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-				

LAFFOON FARM										481009							
CASADOR "A"										WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

RHYNE, J.V.										706379							
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925							
MEPCO-ELECTRA										WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-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-				

AIRPORT										WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790	
12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	Y	-0-			-0-				
01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	Y	-0-			-0-				
02	58 N	40	-0-	-18	B	-0-	40	3	Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	Y	-0-			-0-				
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	Y	-0-			-0-				
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	Y	-0-			-0-				

AIRPORT										WELL #: 1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782	
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3	Y	-0-			-0-				
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	Y	-0-			-0-				
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124 N	62	-0-	-62	B	-0-	62	3	Y	-0-			-0-				
04	120 N	61	-0-	-59	B	-0-	61	3	Y	-0-			-0-				
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	Y	-0-			-0-				

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H.				007933								
ADKINS				WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ESG RESOURCES LLC				101582								
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849		
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
TOLBERT,DORA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	-	2441		
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284 3	3 9	N	3		138
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253 3	1 9	N	1		139
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	N	1		140
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336 3	1 9	N	1		141
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		141
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339 3	1 9	N	1		142

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739												
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
*05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V. 706379												
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-		-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//												
61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
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	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, JERRY V. 792925												
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
J-TEC OPERATING, LLC 427739										
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273										
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116										
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		82
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		82
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 3	N	1	9	83
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		83

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516										
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228										
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 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										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555										
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148										
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17 1	62 3	N	-0-	-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 3	N	-0-		-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	18 1	676 3	N	-0-		-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	18 1	670 3	N	-0-		-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	22 1	707 3	N	-0-		-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	56 1	658 3	N	-0-		-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	184 1	670 3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030	
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	32 1	844 3	N	-0-		-0-
01		899 N	853	-0-	-46	-0-	22 1	831 3	N	-0-		-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	23 1	847 3	N	-0-		-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	27 1	874 3	N	-0-		-0-
04		840 N	817	-0-	-23	-0-	64 1	753 3	N	-0-		-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	224 1	815 3	N	-0-		-0-

9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 2962	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
01		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINGUS (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 1710 - 1720	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775 - 1803	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		WELL #:		5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740 - 1806	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	217 3	N	-0-		-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	8 1	313 3	N	-0-		-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	11 1	387 3	N	-0-		-0-
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	4 1	136 3	N	-0-		-0-
04		300 N	126	-0-	-174	-0-	10 1	116 3	N	-0-		-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	33 1	119 3	N	-0-		-0-

MISRAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
BILMAC OIL CO., INC.		070875		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813				
EZZELL		WELL #: 1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861		
TATOM, R. N.		WELL #: 1												
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			40
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			40
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			40
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			40
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			40
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		465526		NON-ASSOCIATED		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848		
WELL #: 1														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			26
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			26
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			26

FOSTER, STEVE		465526		NON-ASSOCIATED		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842		
WELL #: 1														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CARTER T. A		465526		NON-ASSOCIATED		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902		
WELL #: 1														
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814
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	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	25
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-	25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-		11 2		N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-	-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
KROH OPERATING LLC		478245									
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3967 - 3980
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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-

PETEX		659782					CNTY: CALLAHAN				
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3954 - 3966
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
02	58 N	7	-0-	-51	-0-		7 2		N	-0-	-0-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280 2		N	-0-	-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197 2		N	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163 2		N	-0-	-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709					CNTY: CALLAHAN				
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3976 - 3981
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

				PLUGGED AND ABANDONED	05/08/2004						

MITTIE (MARBLE FALLS)			62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC			221580														
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER "A"			WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572						
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-
TURNER "C"			WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TURNER "C"			WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENNIS, W. E.			WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BETH			WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
DEB			WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734						
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
DENNIS, BOB		WELL #:		1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111

TURNER "D"		WELL #:		10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

L.R.D.		WELL #:		1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE		WELL #:		1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672		
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			105
01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			105
02	377 #	198	-0-	-179	-0-	198	3			N	-0-			105
03	403 #	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-			105
04	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-			105
05	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			105

EISON		WELL #:		2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870				
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			105
01	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			105
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			105
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			105
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			105
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			105

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		58
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		58
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	108 3		N	-0-		58
03		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		58
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		58
05		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718												
12		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		159
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		159
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		159
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		159
04		450 #	247	-0-	-203	-0-	247 3		Y	-0-		159
05		465 #	251	-0-	-214	-0-	251 3		Y	-0-		159

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726												
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
04		360 #	179	-0-	-181	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
05		372 #	181	-0-	-191	-0-	181 3		Y	-0-		-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668												
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852												
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849												
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
02		116 #	101	-0-	-15	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
05		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-		-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900												
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		37
01		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-		37
02		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		37
03		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		37
04		210 #	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		37
05		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		37

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557 - 2734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-

THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718	
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-		-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3			Y	-0-		-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-		-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3			Y	-0-		-0-
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3			Y	-0-		-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716	
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-		-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-		-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3			Y	-0-		-0-
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			Y	-0-		-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709	
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706	
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3			Y	-0-		-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3			Y	-0-		-0-
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109 3			Y	-0-		-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3			Y	-0-		-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3			Y	-0-		-0-
05		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 3			Y	-0-		-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717	
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-

COAN			WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2664 - 2759	
12		9 #	2	-0-	-7	-0-	2 3			N	-0-		-0-
01		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-		-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-		-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
COAN			WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2633 - 2861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT

12	0		2	-0-	2	30	2 3			N	-0-		-0-
01	0		2	-0-	2	32	2 3			N	-0-		-0-
02	0		6	-0-	6	38	6 3			N	-0-		-0-
03	0		5	-0-	5	43	5 3			N	-0-		-0-
04	0		20	-0-	20	63	20 3			N	-0-		-0-
05	0		18	-0-	18	81	18 3			N	-0-		-0-

COAN			WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2566 - 2750	
12	9 #		2	-0-	-7	-0-	2 3			N	-0-		-0-
01	5 #		2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-		-0-
02	5 R		5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
03	5 #		4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-		-0-
04	20 R		20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		-0-
05	18 R		18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		-0-

MISSION ENERGY INC.					570410								
TURNER			WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760	
12	155 #		141	-0-	-14	-0-	141 3			Y	-0-		-0-
01	105 R		105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-		-0-
02	116 #		45	-0-	-71	-0-	45 3			Y	-0-		-0-
03	124 #		20	-0-	-104	-0-	20 3			Y	-0-		-0-
04	150 #		45	-0-	-105	-0-	45 3			Y	-0-		-0-
05	155 #	NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-

TURNER			WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2551 - 2572	
12	217 #		165	-0-	-52	-0-	165 3			Y	-0-		-0-
01	115 R		115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-		-0-
02	145 #		48	-0-	-97	-0-	48 3			Y	-0-		-0-
03	155 #		21	-0-	-134	-0-	21 3			Y	-0-		-0-
04	150 #		55	-0-	-95	-0-	55 3			Y	-0-		-0-
05	155 #	NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-

TURNER "A"			WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2564 - 2572	
12	217 #		175	-0-	-42	-0-	175 3			Y	-0-		-0-
01	115 R		115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-		-0-
02	174 #		70	-0-	-104	-0-	70 3			Y	-0-		-0-
03	186 #		22	-0-	-164	-0-	22 3			Y	-0-		-0-
04	180 #		67	-0-	-113	-0-	67 3			Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT		-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.					667700								
STRAUB, E.J.A			WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655 - 0	
12	9 #		8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
01	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
02	30 R		30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
03	20 R		20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		-0-
04	21 R		21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
05	23 R		23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-		-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	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
12	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
01	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02	116 #	87	-0-	-29	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-

STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0	
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-

FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A	
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		-0-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630	
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
01	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2	N	-0-		-0-
02	464 #	425	-0-	-39	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2	N	-0-		-0-
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		-0-
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-		-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A	
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	87 #	42	-0-	-45	-0-	42	2	N	-0-		-0-
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754	
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-

COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
12	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01	155 #	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
12	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-		-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-		-0-
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-		-0-
02	145 #	131	-0-	-14	-0-	131	2	N	-0-		-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
05		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-	-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	22
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	22
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-	22
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	22
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	22
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	11
01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	11
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-	11
03		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	11
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-	11
05		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694												
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	48
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	48
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-	48
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	48
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	48
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	48

OIL AND GAS DIVISION

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

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE	
WATSON OIL & GAS, INC.		901174						
HOLLIFIELD		1		117411	06/15/1985	3143	2631 -	2637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		48
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		48
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		48
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		48
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		48
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		48

ROBBINS "A"		1		147516	04/23/1980	2850	2611 -	2622
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796						
GRAY, J. B.		1		020984	05/30/1960	2982	2951 -	2982
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		30 7	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32 3		-0-

BARNES, B. L.		1		032818	01/14/1964	3237	PERF. N/A	
12	403 #	301	-0-	-102	-0-	301 3		-0-
01	372 #	316	-0-	-56	-0-	316 3		-0-
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3		-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		-0-
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	364 3		-0-

WALKER		1		092414	10/24/1980	2933	2612 -	2726
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		-0-
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		-0-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		-0-
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		-0-

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
J-TEC OPERATING, LLC		427739						
ELLIS "A"		2		082329	10/04/1996	4879	4404 -	4410
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
LKM OIL & GAS				504579										
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-			30
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-			30
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-			30
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			30
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-			30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

MOOSAIC TEXAS LLC				589983										
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UNITED OPERATING, LLC				877448										
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018														

BONNEAU				WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018														

CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018														

CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 - 4376	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018														

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
ESG RESOURCES LLC		101582														
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	5					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	2					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	2					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454								
CARAWAY		WELL #: 5														
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336								
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560								
PATILLO		WELL #: 1														
12	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	961 N	274	-0-	-687	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	638 N	181	-0-	-457	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303								
ALLEN HEIRS		WELL #: 1														
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					71
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					71
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					71
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					71
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					71
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					71

 MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

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

 BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

 LEXGAS, INC. 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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

 BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222												
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 -	4244			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 -	4190			
12	DLQ	G-10	79	-0-	79	394	79	3			Y	-0-				-0-
01		532 N	138	-0-	-394	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-				-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-				-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-				-0-
MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A				
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048			
12		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-				132
01		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				132
02		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				132
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				132
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1	106	1		27
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				27
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002			
12		403 #	149	-0-	-254	-0-	149	3			N	-0-				117
01		403 #	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-				117
02		290 #	175	-0-	-115	-0-	175	3			N	-0-				117
03		279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-				117
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				117
05		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				117

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		64
01		496 #	376	-0-	-120	-0-	376 3		N	-0-		64
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		64
03		496 #	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-		64
04		480 #	221	-0-	-259	-0-	221 3		N	-0-		64
05		496 #	130	-0-	-366	-0-	130 3		N	-0-		64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		60 #	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	649 3	20 9	N	18		66
01		682 N	635	-0-	-47	-0-	615 3	20 9	N	18		84
02		638 N	625	-0-	-13	-0-	606 3	19 9	N	17		101
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	648 3	22 9	N	20		121
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	633 3	26 9	N	24	58 1	87
05		682 N	672	-0-	-10	-0-	657 3	15 9	N	14		101

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4038 - 4042
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-

GLAHN RESOURCES, INC.		307644					CNTY: STEPHENS					
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644							
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3950 - 3960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000									
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2446 - 2456
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	
L.J. RESOURCES, LLC		479988					CNTY: PALO PINTO				
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2427 - 2443
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
TRACER OPERATING, INC.		863965					CNTY: PALO PINTO				
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 1466 - 1488
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	N	-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	9	1	579	2	N	-0-
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	4	1	498	2	N	-0-
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	10	1	564	2	N	-0-
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	12	1	544	2	N	-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	3	1	499	2	N	-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-		-0-
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	1			N	-0-		-0-
05	434 N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-		-0-

MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177										
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC			197641										
GARRETT (B)			WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16

MORAN, E. (3800)			62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851										
COTTLE			WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844		
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		4
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		4
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		4
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		4
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		4
05	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-		4

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		1
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177										
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
CANNON				WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3821 - 3826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544			CNTY: SHACKELFORD						
PHELL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3850 - 3864
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912
12	2542	#	2534	-0-	-8	-0-	2531	2	3	9	N	3	196
01	2542	#	1337	-0-	-1205	-0-	1315	2	22	9	N	20	43
02	2378	#	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-	43
03	2542	#	425	-0-	-2117	-0-	425	2			N	-0-	43
04	2460	#	914	-0-	-1546	-0-	914	2			N	-0-	43
05	2542	#	918	-0-	-1624	-0-	918	2			N	-0-	43

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990								
SAMUEL SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023												

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222			CNTY: SHACKELFORD					
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34		

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
12	561 R	561	-0-	-0-	-0-	555 2	6 9	N	5	88		
01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	723 2	4 9	N	4	92		
02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9	N	1	93		
03	465 #	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-	93		
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	602 2	21 9	N	19	112		
05	465 #	333	-0-	-132	-0-	333 2		N	-0-	112		

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	-0-		
01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	-0-		
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-		
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-		
04	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-		
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	-0-		

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947
12	248 #	92	-0-	-156	-0-	92 2		N	-0-	87		
01	248 #	76	-0-	-172	-0-	76 2		N	-0-	87		
02	232 #	211	-0-	-21	-0-	185 2	26 9	N	24	111		
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	221 2	26 9	N	24	135		
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	100 2	30 9	N	27	162		
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	157 2	32 9	N	29	191		

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059			CNTY: EASTLAND					
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	96		
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	96		
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	96		
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	96		
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	96		
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	96		

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B								CNTY: EASTLAND	
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059													
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702					
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					27
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					27
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					27
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623					
HUMPHREYS, G.																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #:		1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740					
12	310 #	122	-0-	-188	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 #	12	-0-	-112	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2738 - 2762					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREY		WELL #:		2		RRCID -> 123907		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2565 - 2584					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW-OGLE		WELL #:		2		RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2686 - 2748					
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726			CNTY: ERATH								
ADDISON, R. W.				WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777		
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
AGRI-PLACE, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
V. TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510 - 4674		
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494 - 4845		
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.				292359								
GADDY		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		18
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		18
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		18
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		18
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		18
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		18

LAUGHLIN, JERRY				488757								
LAUGHLIN, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 - 4581	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HERPEL-MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4552 - 4787	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	8 1	74 2	N	-0-		5
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-		5
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	-0-	8 1	71 2	N	-0-		5
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	9 1	75 2	N	-0-		5
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	10 1	71 2	N	-0-		5
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	9 1	75 2	N	-0-		5

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
THREE B, LP				857468						
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		200 N	200	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
02		87 N	113	-0-	26	113 2		N	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
04		90 N	82	-0-	-8	82 2		N	-0-	-0-
*05		95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548	
12		9 N	9	-0-	-0-	9 2		N	-0-	10
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03		9 N	-0-	-0-	-9			N	-0-	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*05		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-	10

DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817	
12		217 N	196	-0-	-21	196 2		N	-0-	10
01		190 N	190	-0-	-0-	190 2		N	-0-	10
02		174 N	173	-0-	-1	173 2		N	-0-	10
03		190 N	190	-0-	-0-	190 2		N	-0-	10
04		200 N	200	-0-	-0-	200 2		N	-0-	10
*05		202 N	202	-0-	-0-	202 2		N	-0-	10

DRAKE, R. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084181	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4608	- 5090	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: A 2	RRCID -> 198714	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5022	- 5074	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

9K INVESTMENTS LLC				988752						
COVINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 088485	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 5065	PERF. 4405	- 4831	
12		123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	50 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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	112	3	15	9	N	14			232
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	N	14			246
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	114	3	18	9	N	16			262
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			262
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4			266
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	N	4			270

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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN) 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107

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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3	Y	-0-		15
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-		15
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-		15
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-		15
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3	Y	-0-		15
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	Y	-0-		15

SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3	N	-0-		-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3	N	-0-		-0-
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3	N	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
12	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3	Y	-0-		-0-
01	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
02	435 N	273	-0-	-162	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	Y	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
02	435 N	285	-0-	-150	-0-	285	3	Y	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-		-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	1	-0-	-173	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
12	3100 N	1377	-0-	-1723	1861	1377	3	Y	-0-		55
01	3100 N	1555	-0-	-1545	316	1555	3	Y	-0-		55
02	1738 N	1422	-0-	-316	-0-	1422	3	Y	-0-		55
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	Y	-0-		55
04	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3	Y	-0-		55
05	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3	Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A	
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	1 9 N	1		39
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-		39
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	3	1 9 N	1		40
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		40
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-		40
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-		40

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		434 N	77	-0-	-357	-0-	75	3	2	9	Y	2		42
01		310 N	11	-0-	-299	-0-	11	3			Y	-0-		42
02		203 N	2	-0-	-201	-0-	2	3			Y	-0-		42
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		42
04		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-		42
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		42

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667														
RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023														
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-		-0-
02		0 N	224	-0-	224	-0-	224	2			Y	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-		-0-
04		270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		-0-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061														
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-
02		0 N	132	-0-	132	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
04		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
*05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-		-0-

RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045														
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-		-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-		-0-
02		0 N	303	-0-	303	-0-	303	2			Y	-0-		-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-		-0-
04		360 N	177	-0-	-183	-0-	177	2			Y	-0-		-0-
*05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		-0-

RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056														
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		-0-
02		0 N	263	-0-	263	-0-	263	2			Y	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		-0-
04		300 N	154	-0-	-146	-0-	154	2			Y	-0-		-0-
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-		-0-

RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078														
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-		60
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-		60
02		0 N	395	-0-	395	-0-	395	2			Y	-0-		60
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		60
04		450 N	231	-0-	-219	-0-	231	2			Y	-0-		60
*05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		60

MURDOCH (DUFFER)		63859 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 100312		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2994 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21

HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812	
12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
01	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2	N	-0-		-0-
02	870 #	801	-0-	-69	-0-	801	2	N	-0-		-0-
03	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
04	900 #	510	-0-	-390	-0-	510	2	N	-0-		-0-
05	930 #	688	-0-	-242	-0-	688	2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		665870									
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2746 - 2758	
12	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 4		RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3027 - 3037	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		4
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		4
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3	N	-0-		4
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		4
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		4
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		4

MURDOCH, K.E.		WELL #: 2		RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3074 - 3082	
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3504 - 3513				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURL (ELLENBURGER)		63879 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
US. FUELS, INC.		879264												
MURL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3844 - 3850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
THOMAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			28
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			28
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			28
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			28
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			28
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-			28

WOETOVECH		WELL #: 1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3610 - 3698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-			99
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-			99
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	3			Y	-0-			99
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			99
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-			99
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			99

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

MYRL (CADD O REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY			64204 400 291650		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
			WELL #:	2	RRCID -> 117449	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1712	- 1722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-

NRC (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC ERNEST			64263 375 216724		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
			WELL #:	1	RRCID -> 147209	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 1770	- 1778			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NWR (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC CREEK NEAL UNIT			64276 375 216724		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
			WELL #:	2402	RRCID -> 161157	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1552	- 1570			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREEK-NEAL UNIT			WELL #:		3802	RRCID -> 161606	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 3646	PERF. 1535	- 1541		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NALL (3400) BURTON SERVICES, INC. NALL, P.			64391 400 112251		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
			WELL #:	2	RRCID -> 138522	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 3672	PERF. 3446	- 3456			
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			35
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			35
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	N	4	9		39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	3			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			42

NALL (3500) ERNMAR INVESTMENTS, INC. NALL, P.			64391 500 253489		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
			WELL #:	1	RRCID -> 100643	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH 4257	PERF. N/A				
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
NALL, P.		WELL #:		1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536					
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
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	280	2			N	-0-				-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-				-0-

NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452					
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-				-0-
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	93	2			N	-0-				-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	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					
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	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					
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				29
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				29
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				29
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-				29
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				29
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				29

PARKER ENERGY COMPANY				640154											
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961					
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-				-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) KEATING ENERGY, INC. BRADSHAW HEIRS		64749 800 453142	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	1	RRCID ->	018032	COMPL. DATE	07/06/1948	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3908 - 3988	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1305 N	1282	-0-	-23 B	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1180	-0-	-140 B	-0-	1180 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, R. S.		64808 200 088563	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	1	RRCID ->	018035	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 3965	
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-

NEELY (BEND CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		64808 200 088563	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	9	RRCID ->	111098	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	3739 - 3742	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-

S & E REAL ESTATE		64808 200 088563	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3750 - 3154	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

JACKSON "89"		715500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3741 - 3747	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	323	-0-	-112	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. S&E REAL ESTATE		715500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-	-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)			64943 300		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.			461278											
JOHNSON, M.F. EST.			WELL #: 2		RRCID -> 277629			COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)			64946 664		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685											
SPIRES, L. D.			WELL #: 4		RRCID -> 203457			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113			
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495 2	7 9	N	6				197
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376 2	8 9	N	7				204
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-				204
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-				204
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-				204
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-				204

CITATION OIL & GAS CORP.			154235											
NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 203476			COMPL. DATE 02/13/1956			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793			
12	3069	X	318	-0-	-2751	-0-	318 2		Y	-0-				-0-
01	3069	X	2083	-0-	-986	-0-	2083 2		Y	-0-				-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461 2	46 4	Y	-0-				-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	2733 2	1915 4	Y	1	1 1			-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4691 2	7 9	Y	6	5 1			1
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5359 2	99 4	Y	-0-	1 1			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #: 45		RRCID -> 203477			COMPL. DATE 03/23/1956			TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790			
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474 2		Y	-0-				-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-				-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	288 2	5 4	Y	-0-				-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	24 2	17 4	Y	-0-				-0-
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	40 2		Y	-0-				-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	38 2	1 4	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT			WELL #: 3518		RRCID -> 221320			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT			WELL #: 118		RRCID -> 287535			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6541 - 6917	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2387 X	2378	-0-	-9	-0-	2372 2	6 9	N	5	5 1	1
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5390 2	3 9	N	3	3 1	1
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5855 2	109 4	N	6	6 1	1
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	3135 2	2197 4	N	16	12 1	5
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5107 2	37 9	N	34	31 1	8
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4789 2	88 4	N	18	21 1	5
						20 9					

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	23
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-	23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167 3		Y	-0-	23
03	DLQ G-10	109	-0-	109	276	109 3		Y	-0-	23
04	DLQ G-10	156	-0-	156	432	156 3		Y	-0-	23
05	DLQ G-10	159	-0-	159	591	159 3		Y	-0-	23

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-	47
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-	47
02	DLQ G-10	587	-0-	587	587	587 3		Y	-0-	47
03	DLQ G-10	384	-0-	384	971	384 3		Y	-0-	47
04	DLQ G-10	549	-0-	549	1520	549 3		Y	-0-	47
05	DLQ G-10	556	-0-	556	2076	556 3		Y	-0-	47

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
01	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521 2		N	-0-	-0-
02	1566 N	1416	-0-	-150	-0-	1416 2		N	-0-	-0-
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

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

NEWELL, MRS. DELL "A"			WELL #: 12		RRCID -> 255221			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"			WELL #: 14		RRCID -> 255257			COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
12	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			-0-
02	29	N	19	-0-	-10	B	-0-	19	3			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			-0-

MAYES, J.			WELL #: 1		RRCID -> 143609			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		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-

VESTAL "B"			WELL #: 2		RRCID -> 274444			COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585	
12	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	B	-0-	20	3			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			-0-

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

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	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		13
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		13
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		13
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		13
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		13
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		13

HILL W.A.		WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A	
12	242	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		29
01	206	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		29
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		29
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		29
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		29
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		29

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

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.		815108									
KING, J. W. 281		WELL #:		1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		19
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		19
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		19
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 3		N	-0-		19
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	196 3		N	-0-		19
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3		N	-0-		19

KING, J. W. 281		WELL #:		2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494									
ROCK CREEK		WELL #:		107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437 3		N	-0-		-0-
02	551 N	299	-0-	-252	-0-	299 3		N	-0-		-0-
03	589 N	55	-0-	-534	-0-	55 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	10	-0-	-300	-0-	10 3		N	-0-		-0-

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 - 4122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-	-0-
02	261 N	175	-0-	-86	-0-	174	3	1	9	N	1	8
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-	-0-
NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF. N/A	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	139
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	139
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	50	3	14	9	N	13	152
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	3	9	9	N	8	160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	3	10	9	N	9	169
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A	
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-	-0-
NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153992	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744 - 3760	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 - 3768	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-	-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830	
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3709 - 3813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			2
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			2
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-			2
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			2
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			2
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3781 - 3800				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3761 - 3853				
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-			14
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			14
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	3			N	-0-			14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			14
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3697 - 3782				
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
03	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-			-0-
04	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843		PERF. 3740 - 3810				
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-			32
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			32
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			32
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			32
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			32
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069		PERF. 3801 - 3830				
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #: 1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3754 - 3800				
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			39
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			39
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			39
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			39
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			39
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
GARRETT, SALLIE		WELL #:	2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-
01		1147 N	957	-0-	-190	-0-	957 3		N	-0-
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		N	-0-
05		1147 N	386	-0-	-761	-0-	386 3		N	-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC			216724							
NORWOOD		WELL #:	37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BUTLER, J. E.			216724							
		WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT

ALLMAN, CHAS.			216724							
		WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NORWOOD			216724							
		WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CREEK NEAL UNIT			216724							
		WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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											
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3585 - 3596				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3645 - 3649	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2024													

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3702 - 3750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3693 - 3719	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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														
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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														
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOYD, W. T.		WELL #: 34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, J. R.		WELL #: 1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284							
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #: 1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE

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

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

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
BLACK STRATA LLC		072748							
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023 - WELL PLUGGED 12/07/23									

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
ROCK OPERATING		722855							
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			104
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			104
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A	
12	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877	
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153 2		-0-
02	145 N	135	-0-	-10	B	-0-	135 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147 2		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143 2		-0-
05	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145 2		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862 - 2869		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890														
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824														
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764														
12	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874														
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863														
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			68
01	310 N	170	-0-	-140 B	-0-	170	2			N	-0-			68
02	290 N	153	-0-	-137 B	-0-	153	2			N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	2			N	-0-			68
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			68
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			68

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-	
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	

MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2822 - 2915
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
02	203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-	
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
01	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 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-	

M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
04	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
05	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 #:		23	RRCID -> 103805			COMPL. DATE 12/27/1982			TOTAL DEPTH 4397	PERF. 2853 - 2928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID -> 105068			COMPL. DATE 02/17/1983			TOTAL DEPTH 4393	PERF. 2871 - 2903
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
01	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID -> 105784			COMPL. DATE 03/20/1983			TOTAL DEPTH 4420	PERF. 2812 - 2894
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID -> 105785			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 4430	PERF. 2852 - 2906
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2397 - 2407
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID -> 138046			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 4154	PERF. 2813 - 2819
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC				823774						
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343	-	2362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

VIEJO SERVICES, LLC				885566						
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446	-	2533
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

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
12	765 N	765	-0-	-0-		-0-	765 2		N	-0-
01	795 N	795	-0-	-0-		-0-	795 2		N	-0-
02	725 N	725	-0-	-0-		-0-	701 2	24 9	N	22
03	709 N	709	-0-	-0-		-0-	705 2	4 9	N	4
04	644 N	644	-0-	-0-		-0-	644 2		N	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-		-0-	623 2		N	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID -> 103533	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4161	-	4171
12	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2		N	-0-
01	12 N	11	-0-	-1		-0-	11 2		N	-0-
02	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2		N	-0-
03	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2		N	-0-
04	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2		N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2		N	-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID -> 117203	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 4046	-	4056
12	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240 2		N	-0-
01	248 N	192	-0-	-56		-0-	192 2		N	-0-
02	232 N	191	-0-	-41		-0-	191 2		N	-0-
03	248 N	235	-0-	-13		-0-	235 2		N	-0-
04	180 N	175	-0-	-5		-0-	175 2		N	-0-
05	217 N	88	-0-	-129		-0-	88 2		N	-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3878	-	3894
12	31 N	15	-0-	-16		-0-	15 2		N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33 2		N	-0-
02	29 N	19	-0-	-10		-0-	19 2		N	-0-
03	15 N	7	-0-	-8		-0-	7 2		N	-0-
04	30 N	12	-0-	-18		-0-	12 2		N	-0-
05	31 N	8	-0-	-23		-0-	8 2		N	-0-

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870						
FLOW, DON L.				WELL #: 2	RRCID -> 100647	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3926	- 3932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-		-0-
05	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)				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		
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	520 2	N	-0-		-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
04	540 X	487	-0-	-53	-0-	487 2	N	-0-		-0-
05	558 X	503	-0-	-55	-0-	503 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 29	RRCID -> 101831	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 4296	PERF. 4230	- 4282	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO		
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #: 2	RRCID -> 066669	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A		
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		25
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		25
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		25
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2	N	-0-		25
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2	N	-0-		25
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 7	RRCID -> 082457	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221	- 4259	
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		42
01	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2	N	-0-		42
02	986 N	891	-0-	-95	-0-	891 2	N	-0-		42
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2	N	-0-		42
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		42
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082674	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022	- 4078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4201 - 4212
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
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4214 - 4237
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			101
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			101
02	290 N	250	-0-	-40	-0-	250	2	N	-0-			101
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-			101
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2	N	-0-			101
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			34
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-			34
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	113	2	N	-0-			34
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			34
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			34
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			34

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-

O' LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-				23
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-				23
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-				23
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-				23
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-				23
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-				23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: STEPHENS					
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-				-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2	N	-0-				-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	456 2	N	-0-				-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-				-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2	N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-				-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC		WELL #:		016944								
CHANNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3320 - 3346
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

KROH OPERATING LLC				478245			CNTY: STEPHENS					
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3308 - 3316
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3264 - 3280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS					
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3268 - 284
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-				6
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2	N	-0-				6
02	638 N	573	-0-	-65	-0-	573 2	N	-0-				6
03	713 N	394	-0-	-319	-0-	394 2	N	-0-				6
04	660 N	472	-0-	-188	-0-	472 2	N	-0-				6
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2	N	-0-				6

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3321 - 3360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		130
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		130
02	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		130

STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3276 - 3282
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2	N	-0-		304
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2	N	-0-		304
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2	N	-0-		304
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2	N	-0-		304
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2	N	-0-	304 7	-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2	N	-0-		-0-

HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3296 - 3302
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2	N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF.	3283 - 3287
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	3355 - 3360
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-		-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-		95	2	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-		-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2	N	-0-		-0-
05	155 N	49	-0-	-106	-0-		49	2	N	-0-		-0-

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404				
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				12
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
ONE-EIGHTEEN (CADDO)		67323 275		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782													
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652				
12	1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2		N	-0-				293
01	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	2		N	-0-				293
02	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	2		N	-0-				293
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-				293
04	600 N	375	-0-	-225	B	-0-	375	2		N	-0-				293
05	620 N	1	-0-	-619	B	-0-	1	2		N	-0-				293

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-

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

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

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

ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA		67477 500 643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A						
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

STONEBRIAR OIL LLC PUREFOY-MASK		823774		WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 -		0		
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A						
12	55 N	-0-	-0-	-55 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	16 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		16 3			N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-					-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 4116 -		4128		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.		140598													
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062					
RUBY 50		WELL #: 1													
07	0 W	74	-0-	74	1299	74	3			N	-0-				-0-
08	0 W	50	-0-	50	1299	50	3			N	-0-				-0-
09	0 W	50	-0-	50	1349	50	3			N	-0-				-0-
10	0 W	57	-0-	57	1406	57	3			N	-0-				-0-
11	0 W	59	-0-	59	1465	59	3			N	-0-				-0-
12	0 W	58	-0-	58	1523	58	3			N	-0-				-0-
01	0 W	62	-0-	62	1585	62	3			N	-0-				-0-
02	0 W	50	-0-	50	1635	50	3			N	-0-				-0-
03	0 W	55	-0-	55	1690	55	3			N	-0-				-0-
04	0 W	61	-0-	61	1751	61	3			N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1751					N	NO RPT				-0-
OXFORD (CADD0 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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084	
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
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-

REPASS		WELL #:		2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100	
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082	
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966 3	N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115	
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	889	-0-	-551	-0-	889 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	836	-0-	-652	-0-	836 3	N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4124 - 4148	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022											

JOHNS		WELL #:		2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022											

JOHNS		WELL #:		4		RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230	
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1336 2	2 9 Y	2			197
01	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1294 2	3 9 Y	3			200
02	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1041 2	8 9 Y	7	17 1	1 8	189
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1037 2	3 9 Y	3			192
04	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1006 2	6 9 Y	5			197
05	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1014 2	6 9 Y	5			202

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813													
GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		558 N	448	-0-	-110 B	-0-	439 2	9 9	N	8	6 8		238
01		434 N	11	-0-	-423 B	-0-	11 2		N	-0-			238
02		609 N	357	-0-	-252 B	-0-	347 2	10 9	N	9	3 8		244
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1070 2	3 9	N	3	1 8		246
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	362 2	6 9	N	5			251
05		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	508 2	4 9	N	4			255

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
RANGER OPERATING CO. 691776													
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			19
05		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			13
05		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			13

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
RANGER OPERATING CO. 691776													
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
NWG OPERATING LLC 616947													
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PK DAM (CONGLOMERATE "E") //CONT.// 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-		22
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-		22
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-		22
03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-		22
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-		22
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-		22

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-		9
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	581 2	74	9	N	67	1	9
02	203 #	5	-0-	-198	-0-	5 2			N	-0-		9
03	217 #	5	-0-	-212	-0-	5 2			N	-0-		9
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-		9
05	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954 2			N	-0-		9

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		32
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		32
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		32
03	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		32
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		32
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-		8
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2			N	-0-		8
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133 2			N	-0-		8
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-		8
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 2			N	-0-		8
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2			N	-0-		8

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-		19
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-		19
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	136 2			N	-0-		19
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2			N	-0-		19
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 2			N	-0-		19
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		19

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813												
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	124	N	63	-0-	-61	-0-		63	2		Y	-0-				-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-		52	2		Y	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		Y	-0-				-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-				-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 4216				
12	155	N	141	-0-	-14	-0-		141	3		N	-0-				70
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	3		N	-0-				70
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-				70
03	155	N	132	-0-	-23	-0-		132	3		N	-0-				70
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				70
05	155	N	132	-0-	-23	-0-		132	3		N	-0-				70

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194				
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		2031	3	30	9	N	27			208
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		1986	3	1	9	N	1			209
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		1806	3	15	9	N	14	167	1	56
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		1880	3	6	9	N	5			61
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		2023	3	20	9	N	18			79
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		1952	3			N	-0-			79

SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968				
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-				62
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-		379	3		N	-0-				62
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-				62
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	3		N	-0-				62
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				62
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-		215	3	1	9	N	1			63

PALM (CADD0)				68607 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548				
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-		1192	2		N	-0-				-0-
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-		1082	2		N	-0-				-0-
02	1189	N	1156	-0-	-33	-0-		1156	2		N	-0-				-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2		N	-0-				-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2		N	-0-				-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-		1205	2		N	-0-				-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546				
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-		281	2	80	9	N	73			145
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-		242	2	68	9	N	62	127	1	80
02	406	N	262	-0-	-144	-0-		216	2	46	9	N	42			122
03	372	N	274	-0-	-98	-0-		229	2	45	9	N	41	111	1	52
04	300	N	268	-0-	-32	-0-		221	2	47	9	N	43			95
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-		225	2	54	9	N	49			144

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PALM (MISS.)		88607 666		ASSOCIATED	EXEMPT		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
12	3017 N	1789	-0-	-1228	-0-	1789 3	N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1293	-0-	-418	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3516 - 3538
12	5368 R	5368	-0-	-0-	-0-	5368 3	N	-0-			-0-
01	4898 #	2663	-0-	-2235	-0-	2663 3	N	-0-			-0-
02	5133	4182	-0-	-951	-0-	4182 3	N	-0-			-0-
03	5487	4176	-0-	-1311	-0-	4176 3	N	-0-			-0-
04	5310	4169	-0-	-1141	-0-	4169 3	N	-0-			-0-
05	5363 #	3685	-0-	-1678	-0-	3685 3	N	-0-			-0-
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		88693 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			176
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			176
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			176
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			176
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			176
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			176
PALO PINTO (STRAWN)		88693 700		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061									
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
PALO PINTO, SW (STRAWN)		88700 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373												
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BACON ENERGY 042398												
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204

BARRON PETROLEUM LLC 053302												
DALLAS SAHOTA WELL #: 1 RRCID -> 290994 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435												
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
01	155	#	101	-0-	-54	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
02	145	#	119	-0-	-26	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
04	150	#	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052												
12	775	#	668	-0-	-107	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-
01	775	#	518	-0-	-257	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-
02	725	#	663	-0-	-62	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-
03	775	#	654	-0-	-121	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-
04	690	#	662	-0-	-28	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-
05	713	#	614	-0-	-99	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SHEPARD		WELL #:		1		RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 1588 - 1594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			102	
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			102	
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			102	
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			102	
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			102	
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			102	

STUART, J. N. "A"				WELL #:		1031		RRCID -> 295917		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 3663		PERF. 926 - 938
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-	
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-	
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-	

STUART, J. N. "A"				WELL #:		94		RRCID -> 296128		COMPL. DATE 05/12/1920		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3059 - 3080
12	118 R	60	-0-	-58	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
02	87 #	56	-0-	-31	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-	

BULWARK OIL & GAS, LLC				WELL #:		102061		RRCID -> 146581		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4004
BRIDGES				1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				WELL #:		147849		RRCID -> 255436		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3334 - 3344
CREWS				1										
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-	
01	558 #	397	-0-	-161	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-	
02	551 #	451	-0-	-100	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-	
03	589 #	441	-0-	-148	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-	
04	570 #	554	-0-	-16	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-	
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-	

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:		2A		RRCID -> 264812		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 2783		PERF. 2034 - 2260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
CREWS //CONT.// 147849												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 185990 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREEN, W. H. WELL #: 151878 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015										

CROSSBOW RESOURCES, LLC												
WILLINGHAM WELL #: 190494 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
SET RANCH WELL #: 197689 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	74 1	-0-
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-		-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3		N	-0-		-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC												
KIRK A WELL #: 221932 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300														
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			28
04		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			28
05		1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			28

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610														
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186														
12		1628 R	163	-0-	-1465	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01		217 #	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02		203 #	78	-0-	-125	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		155 #	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000														
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813														
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958														
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04		4 #	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			-0-
05		4 #	2	-0-	-2	-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		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOAIC TEXAS LLC				589983											
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING, W. J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

BELDING, W. J.				616947											
				WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.										643730											
SIKES, HARRY										WELL #:		2		RRCID -> 212583		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 1644		PERF. 1070 - 1080	
M	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									

PROCO OPERATING CO., INC.										679595											
COLLINS, P. H. UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 285145		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 1563		PERF. 1260 - 1410	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
03	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 05/24/2024 - WELL PLUGGED 05/24/24																					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555											
STUART, ELLEN G. "B"										WELL #:		6		RRCID -> 171485		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1600 - 1621	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964											
MORROW 'A'										WELL #:		2		RRCID -> 291423		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 4530 - 4546	
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-									
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-									
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-									
03		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-		-0-									
04		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-		-0-									
05		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-		-0-									

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
LEE, RICHARD										WELL #:		2		RRCID -> 282029		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4223 - 4229	
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		12									
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		12									
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13	3	N	-0-		12									
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		12									
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		12									
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		12									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.										911808											
PIERCE, R. N.										WELL #:		5		RRCID -> 262216		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 992 - 1068	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

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

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

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

BACON ENERGY 042398
 BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

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

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
CONWAY, J. W.				WELL #: 15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158	-	1166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION ROGERS				070442			TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A							
				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973								
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-			-0-

DICKERSON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807	-	3837				
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-

ROGERS				WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868	-	982				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B ROGERS				WELL #: B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	-	4612				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B ROGERS				WELL #: B 2HR	RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	-	5106				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BJB TRANSPORT LLC 072511												
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
02		14B DENY	-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-		

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030												
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	Y	-0-	-0-		
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	Y	-0-	-0-		
02		232 N	221	-0-	-11	-0-	221 3	Y	-0-	-0-		
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	Y	-0-	-0-		
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-		
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	Y	-0-	-0-		

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
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-		

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462												
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-	-0-		
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-	-0-		
02		14B DENY	127	-0-	127	-0-	127 3	Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	230	-0-	230	-0-	357 3	Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	272	-0-	272	-0-	629 3	Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	347	-0-	347	-0-	976 3	Y	-0-	-0-		

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464												
12		744 N	408	-0-	-336	-0-	408 3	Y	-0-	-0-		
01		775 N	292	-0-	-483	-0-	292 3	Y	-0-	-0-		
02		406 N	212	-0-	-194	-0-	212 3	Y	-0-	-0-		
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	Y	-0-	-0-		
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-	-0-		
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-	-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
STUART, J. N.		WELL #:	211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440 - 1494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:	209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF. 1005 - 1048
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-

STUART, J.N. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 - 1095
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-

STUART, J. N. "A"		WELL #:	21	RRCID ->	187449	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483 - 3487
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
JOHNSON ALPHA		WELL #:	1	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943 - 2958
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESG RESOURCES LLC		101582								
SANDY		WELL #:	2	RRCID ->	064876	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148

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

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

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

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	56	1	151	2	N	-0-		118
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	60	1	122	2	N	-0-		118
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	N	-0-		118
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	65	1	162	2	N	-0-		118
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	64	1	138	2	N	-0-		118
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	2	N	-0-		118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-		-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-		-0-
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	83	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648				
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			68
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			68
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			68
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			68
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			68
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			68

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160				
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	178	1	484	2	N	2	2 8		133
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	96	1	196	2	N	-0-			133
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	189	1	482	2	N	-0-			133
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	200	1	495	2	N	-0-			133
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	121	1	260	2	N	-0-			133
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	201	1	523	2	N	-0-			133

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634				
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1	20
01	14B2 EXT	383	-0-	383	383	383	2			N	1 8	20
02	14B2 EXT	112	-0-	112	495	112	2			N		20
03	14B2 EXT	17	-0-	17	512	17	2			N		20
04	518	6	-0-	-512	-0-	6	2			N		20
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N		20

KEATLEY				WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226		
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	7	1	19	2	N		56
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	7	1	14	2	N		56
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N		56
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		56
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	14	70
						15	9					
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N		70

ASH, WALTER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3		3 8	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		5

JONES				WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N		-0-

ASH, WALTER				WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N		31
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N		31
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	10	1	26	2	N		31
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N		31
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	15	1	32	2	N		31
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N		31

WILSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737		
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N		-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N		-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N		-0-
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	102061									
WRIGHT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219855	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2118 - 2166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
02		1044 N	984	-0-	-60	-0-	984 2		N	-0-		-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-

DWORSKY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		N	-0-		-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664	
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:	6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A.		WELL #:	4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-		-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:	9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
01		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		N	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
03		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-		-0-
04		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2		N	-0-		-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		527 N	344	-0-	-183	-0-	344 2			N	-0-			1
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			1
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			1
03		341 N	109	-0-	-232	-0-	109 2			N	-0-			1
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			1
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			1

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
12		1023 N	689	-0-	-334	-0-	689 2			N	-0-			-0-
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			-0-
03		682 N	203	-0-	-479	-0-	203 2			N	-0-			-0-
04		960 N	684	-0-	-276	-0-	684 2			N	-0-			-0-
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140														
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664														
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3			N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3			N	-0-			-0-
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	224 3			N	-0-			-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3			N	-0-			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3			N	-0-			-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3			N	-0-			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746														
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220														
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-			79
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			79
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			79
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			79
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3			N	-0-			79
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			79

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-		-0-

SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438													
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		155
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		155
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		155
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		155
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		155
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		155

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849													
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980													
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	2		84
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2	86
02		87 N	24	-0-	-63	-0-	22	2	2	9	N	2	88
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2	90
04		240 N	20	-0-	-220	-0-	18	2	2	9	N	2	92
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2	94

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683					
F & R HALSELL		WELL #:	3	RRCID -> 057344	COMPL. DATE 11/20/1973	TOTAL DEPTH 4585	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
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		-0-
01	558 N	290	-0-	-268	-0-	290 2		-0-
02	464 N	99	-0-	-365	-0-	99 2		-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005			CNTY: PALO PINTO		
MERCER		WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 4480	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932			CNTY: PALO PINTO		
HINKSON		WELL #:	2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 1588 - 1618	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:	8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3694 - 3702	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:	1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3700 - 3794	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

REEDER		WELL #:	1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790 - 4469	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932																	
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342																	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050																	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID ->	177618	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206 - 4226		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	056672	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A		
MCCLURE J.J.												
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23												
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057 - 3063		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	68		68
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445 - 2450		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 4220 - 4230		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2410 - 2600		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462													
WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2268 - 2274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, HELEN		WELL #:	13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLINGHAM		WELL #:	7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	1654 - 4250					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
HALSELL RANCH		WELL #:	P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001 - 5162					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
ECHO PRODUCTION, INC.		240125	WELL #:	4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3299 - 3298				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDGIN, GEORGE		243233	WELL #:	2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2733 - 2740				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
EL RENO ENERGY, LLC 250571																
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058																
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

ENR OPERATING, LLC 253075																
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489																
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A																
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	27				27
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	27				27
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	27				27
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-	27				27
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	27				27
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2		N	-0-	27				27

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212																
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-				-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-				-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-				-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-				-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-				-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610																
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054																
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-				-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-				-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-				-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-	-0-				-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-				-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256																
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-				-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-				-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-	-0-				-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610										
WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4363 -	4377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
CALVIN-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056384	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1098	-0-	-62	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	743	-0-	-497	-0-	743	2			N	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 -	1676	
12	1364 N	975	-0-	-389	-0-	876	2	99	9	Y	90	119	1	35
01	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1768	2	6	9	Y	5			40
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	Y	4			44
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3			47
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	2	4	9	Y	4			51
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			51
PADGETT, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835 -	3839	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 -	3661	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181 -	2298	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO 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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96	

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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-	

COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-	
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
SMITH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	171491	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	2390 - 2412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

COSTELLO, CONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197542	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4025 - 4035		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO		WELL #:		5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3			163
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	320	2	2	9	N	2			165
02	290 N	222	-0-	-68	-0-	220	2	2	9	N	2			167
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3			170
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			170
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			170

JADE		WELL #:		2	RRCID ->	256734	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2612 - 2728		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	261490	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2447 - 2478		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GARDNER, EARL		WELL #:		294490	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
GLOBAL DRILLING, LLC				310382						
JAGGERS, L. L.		WELL #:		1	RRCID -> 151886	COMPL. DATE 12/00/1964	TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706			
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001				
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-		4
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		4
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		4
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		4
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 3	N	-0-		4
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		4

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760			TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175			
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITEX RESOURCES, LP				390521			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610			
DICKERSON		WELL #:			RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019										

HUNTER ENERGY, INC.				418929			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798			
ROSS		WELL #:		1AR	RRCID -> 097519	COMPL. DATE 08/31/1981				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2023										

LANGFORD "H"				2	RRCID -> 190625	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023										

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
REAGAN, MARY				WELL #: 312	RRCID -> 073197	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

M.E.C.				WELL #: 1	RRCID -> 141039	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 2240 - 2254			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 156022	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 2579 - 2592			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #: 1	RRCID -> 157298	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 2597 - 2836			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-

JORDAN, TOM A				WELL #: 1A	RRCID -> 162449	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 2536 - 2546			
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE				WELL #: 1A	RRCID -> 163011	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 2556 - 2562			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-

REAGAN, M. L.				WELL #: 2011	RRCID -> 165196	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2410 - 2482			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406													
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976													
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	N	1				6
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	16 3	1 9	N	1				7
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-				7
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-				7
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				7
*05	3100 N	3982	-0-	882	882	3887 3	95 9	N	86				93

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244													
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761													
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036													
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-				-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-				-0-
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25 2		N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	8	108
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9	117
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	2	11	9	N	10	127
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11	138
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1054	2	35	9	N	32	18
05	1054 N	694	-0-	-360	-0-	690	2	4	9	N	4	22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-	39
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	39
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-	39
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	39
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-	39
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-	-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	125
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-	125
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	125
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	125
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	125
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	85
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	85
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	85
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	85
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	85
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741																
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286																
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				7
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				7
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-				7
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				7
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				7
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674																
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				88
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				88
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-				88
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				88
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				88
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				88

L.J. RESOURCES, LLC 479988 BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500																
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-				-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-				-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400																
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//	479988									
BLUE FLAT		WELL #:	3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548 - 3553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3	N	-0-			-0-
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3	N	-0-			-0-
02		725 N	692	-0-	-33	-0-	692 3	N	-0-			-0-
03		775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3	N	-0-			-0-
04		720 N	661	-0-	-59	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 3	N	-0-			-0-

L R OPERATING CO.			480254									
WARNER		WELL #:	1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2724 - 2730	
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
01		0 N	22	-0-	22	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

RAGLE, J. B.		WELL #:	3	RRCID ->	061843	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4204	PERF.	2721 - 2727	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PADGETT		WELL #:	1	RRCID ->	073011	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A	
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-
01		0 N	128	-0-	128	-0-	128 2	N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117 2	N	-0-			-0-
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		WELL #:	500222									
HART		WELL #:	1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	51	-0-	51	51	51 2	N	-0-			-0-
03		0 W	31	-0-	31	82	31 2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-			-0-

LISTER, JOE K.		WELL #:	503360									
LISTER		WELL #:	1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373													
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140													
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC 616947													
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
OIL, GAS, ETC. LLC			620678												
ARROTT			WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4032	-	4040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-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					
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				38
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				38
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				38
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				38
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				38
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				38

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					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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-

LONG, LOLITA			WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699	-	3790					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BORCHERS-WILBAR			WELL #: 2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972	-	2998					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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-

PATTON EXPLORATION, INC.			643730					CNTY: PALO PINTO							
HARRINGTON BERT			WELL #: 1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A							
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				1
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				1
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				1
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730															
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PETEX 659782															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168															
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
02	1537	N	1283	-0-	-254	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870															
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478															
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679															
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			63
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-			63
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	2			N	-0-			63
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			63
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			63
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			63

PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			6
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			6
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			6
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			6
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
12		0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-	4	7	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021															

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222													
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692		- 2747					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725		- 2748					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685		- 2798					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712		- 2740					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082		- 4402					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692		- 2744					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373		- 2430					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	25	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25	-0-				N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223					
MERCER		WELL #:	1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	- 3646
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOUX, JAMES		WELL #:	2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3418	- 3427
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOUSTON, RAYMOND		WELL #:	2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2275	- 2309
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2024								

MCDANIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 1730	- 1736
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOUX		WELL #:	1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3208	- 3214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RICHARDSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 166252	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 1835	PERF. 1675	- 1718
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:	1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4664	PERF. 3232	- 3246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			120
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			120
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			120
03	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	3			N	-0-			120
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			120
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			120

STOVAL OPERATING CO. 824339															
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653															
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988															
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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 #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-	17 2		N	-0-			-0-

SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271		
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	559 2	22 9	N	20	2 8		150
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			150
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 2	6 9	N	5			155
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	409 2	22 9	N	20			175
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	548 2	223 9	N	203	160 1	11 8	207
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	963 2	26 9	N	24	24 8		207

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692		
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762		
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02	580 N	517	-0-	-63	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915		
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//	824339					
ASH WAC		WELL #:	1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3850 - 3875
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
12		247 N	247	-0-	-0-	247 2		-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	235 2		-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	198 2		-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	204 2		-0-
04		180 N	154	-0-	-26	154 2		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	188 2		-0-

T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:	833788	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456
BARRON		WELL #:	1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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

BARRON		WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF. 412 - 420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:	835707	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214 - 3220
BALL		WELL #:	1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214 - 3220
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 - 3428
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	850964	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A
DEWITT		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

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

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	45
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	338	3	74	9	N	67	112
*02	522 N	407	-0-	-115	-0-	407	3			N	-0-	112
*03	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-	112
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-	112
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-	112

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-	-0-
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-	-0-
02	290 N	80	-0-	-210	-0-	80	3			N	-0-	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	6

TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-	-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-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															
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		Y	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-				-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	3		Y	-0-				-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31

WB MULLIN OPERATING LLC 902609 HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-				-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-				-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-				-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-				-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//		902609									
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF. 4310 - 4314		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001									
HART		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 1060 - 2362		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-		-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2	N	-0-		-0-	
02	174 N	134	-0-	-40	-0-		134	2	N	-0-		-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2	N	-0-		-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2	N	-0-		-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2	N	-0-		-0-	

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF. N/A		
12	93 N	16	-0-	-77	-0-		16	2	N	-0-		-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-		-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-		-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-		-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2	N	-0-		-0-	

JORDAN MELVIS		WELL #:		1	RRCID ->	067886	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-		-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-		-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-		-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-		-0-	

XPLORE OPERATING, LLC		946023											
RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4298 - 4306		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4274 - 4307		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 4W OPERATING, LLC 953506
 CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		Y	-0-			128
01	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 2		Y	-0-			128
02	1218 N	1121	-0-	-97	-0-	1121 2		Y	-0-			128
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 2		Y	-0-			128
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			128
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-			128

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

12	992 S	721	-0-	-271 B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
01	837 S	692	-0-	-145 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
02	631 S	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 S	710	-0-	-3 B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
04	708 S	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
05	709 S	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		Y	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 2		Y	-0-			-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PARKS (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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PARKS PIERCE (STRAWN)				69263 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702 - 1722	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1806 - 1820	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			88
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			88
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			88
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			88
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			88
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-		-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	35 1	303 2	N	-0-		12
01	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	115 1	940 2	N	-0-		12
02	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	66 1	612 2	N	-0-		12
03	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	66 1	582 2	N	-0-		12
04	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	68 1	478 2	N	-0-		12
*05	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	57 1	489 2	N	-0-		12

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

SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140												
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		6
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	-0-	428 3		N	-0-		6
02	406 N	326	-0-	-80	-0-	-0-	326 3		N	-0-		6
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	-0-	280 3		N	-0-		6
04	420 N	238	-0-	-182	-0-	-0-	238 3		N	-0-		6
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	-0-	288 3		N	-0-		6

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009												

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023												

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

WISE PRODUCTION COMPANY				933825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
REYNOLDS NOEL				1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	-0-	56
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-	56
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	82	1	826	2	N	-0-	56
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-	56
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	2	N	-0-	56
05	868 N	493	-0-	-375	-0-	43	1	450	2	N	-0-	56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	-0-	75
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	127	1	1192	2	N	-0-	75
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	114	1	1150	2	N	-0-	75
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-	75
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	1188	2	N	-0-	75
*05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	115	1	1211	2	N	-0-	75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480 - 5490	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420 - 5430
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481										
HUDSON		WELL #:		1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 4181 - 4236		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
*03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULKEY		WELL #:		1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3562 - 3578		
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

WADE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4308 - 4367		
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP. PRITCHARD		WELL #:		311420 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2982 - 2984		
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			74
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			74
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			74
03		1333 N	989	-0-	-344	-0-	989	2		N	-0-			74
04		1260 N	713	-0-	-547	-0-	713	2		N	-0-			74
05		1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2		N	-0-			74

RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		714311 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5100 - 5106		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 4263 - 4314		
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY		119795										
JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
PEGGY H. (DUFFER)		70299 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "1176-A"		WELL #: 1		RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040				
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-			24
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		N	-0-			24
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392 2		N	-0-			24
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		N	-0-			24
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2		N	-0-			24
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-			24
PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MCBEE, CYNTHIA K.		537714										
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARFON OIL & GAS CO.		836178										
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			19
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			19
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750							
PERINI		WELL #:		1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2634	- 2828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-		40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486							
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4156	- 4203		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC				101582							
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	- 4280		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	4	RRCID -> 239994	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4228	- 4302	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC				102061			CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID -> 062072	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4325	PERF. N/A		
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		103
01	713 N	240	-0-	-473	-0-	240 2		N	-0-		103
02	667 N	215	-0-	-452	-0-	215 2		N	-0-		103
03	651 N	261	-0-	-390	-0-	261 2		N	-0-		103
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		103
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		103

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061								
BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			2
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			2
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3 9		2
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		3 8	2
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			2
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57 9		54

G & F OIL, INC.		292000								
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340		
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			6
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			6
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37	2			6
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT	6

GANNETT OPERATING LLC		293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276		
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-

LEXGAS, INC.		500222								
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668								
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200								
M.I.T.		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083	- 4090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			68
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			68
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			68
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-			68
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			68
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-			68

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966	- 3982	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			70
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	-1			71
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-			71
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			71
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			71
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			71

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162	- 4178	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	657	3	110	9	Y	100			170
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	Y	1			171
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517	3			Y	-0-			171
03	775 N	541	-0-	-234	-0-	533	3	8	9	Y	7			178
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			178
05	558 N	312	-0-	-246	-0-	257	3	55	9	Y	50			228

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			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

RUTLEDGE, KENNY				739150										
PIERSON,NORM				WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726	- 2740	
*12	257 N	20	-0-	-237	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			19
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			19
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-			19
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			19
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			19
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			19

PIERSON,NORM				WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752	- 2762	
*12	255 N	20	-0-	-235	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			19
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			19
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-			19
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			19
*05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			19

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150												
PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		131 N	18	-0-	-113	-0-	18	2	Y	-0-		19
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	Y	-0-		19
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	Y	-0-		19
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	Y	-0-		19
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	Y	-0-		19
*05		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	Y	-0-		19

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812												
*12		247 N	18	-0-	-229	-0-	18	2	Y	-0-		23
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	Y	-0-		23
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	Y	-0-		23
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	Y	-0-		23
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	Y	-0-		23
*05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786												
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		2
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		2
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	Y	-0-		2
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	Y	-0-		2
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	Y	-0-		2
*05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		2

PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798												
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		58
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		58
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	Y	-0-		58
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		58
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		58
*05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		58

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764												
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		5
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		5
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	Y	-0-		5
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		5
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		5
*05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		5

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092												
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		67
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		67
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		67
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		67
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		67
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		67

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N.(CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834														
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	12	-0-	12	321		12	3			N	-0-				-0-
01	14B DENY	3	-0-	3	324		3	3			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT				-0-

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572						
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552						
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604						
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-				-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576						
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		45	3	22	9	N	20				401
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		11	3	17	9	N	15				416
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				416
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10				426
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	11				437
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				437

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803						
12	372 N	354	-0-	-18	-0-		354	3			N	-0-				-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-		354	3			N	-0-				-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-		309	3			N	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			N	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3			N	-0-				-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-				-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-				-0-
02	406 N	322	-0-	-84	-0-	322	3			N	-0-				-0-
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-				-0-
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-				-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86				120
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	104	1		19
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	170	2	48	9	N	44				63
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300	2	59	9	N	54	47	1		70
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1102	2	70	9	N	64	112	1		22
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1496	2	75	9	N	68				90

PITTMAN (CADD0) 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

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-				-0-
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 AMEN OIL LLC 016944
 FAM BRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

FAM BRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944														
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872								
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932								
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896								
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	290 N	126	-0-	-164	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861								
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922								
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	872	-0-	-182	-0-	872	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	930	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	Y	-0-	-0-	-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886			
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-	-0-	103
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	103
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3	N	-0-	-0-	103
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	103
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	103
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920			
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N		-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N		-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	368	3	88	9	N	80	80	1	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

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

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			102
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-			102
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-			102
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			102
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	N	2	86	1	18
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			18

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

12	930 N	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-			88
01	961 N	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-			88
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			88
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			88
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5	73	1	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3790 - 3800					
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
12	315	N	315	-0-	-0-	315	3			N	-0-				202
01	310	N	303	-0-	-7	300	3	3	9	N	3				205
02	278	N	278	-0-	-0-	270	3	8	9	N	7				212
03	310	N	309	-0-	-1	299	3	10	9	N	9	164	1		57
04	300	N	167	-0-	-133	126	3	41	9	N	37				94
05	310	N	97	-0-	-213	97	3			N	-0-				94

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3910 - 3920					
12	2418	N	1786	-0-	-632	1786	3			N	-0-				-0-
01	2542	N	594	-0-	-1948	594	3			N	-0-				-0-
02	2378	N	1059	-0-	-1319	1059	3			N	-0-				-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	1934	3			N	-0-				-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	1870	3			N	-0-				-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	2206	3			N	-0-				-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3886 - 3896					
12	629	N	629	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
02	435	N	331	-0-	-104	331	3			N	-0-				-0-
03	589	N	301	-0-	-288	301	3			N	-0-				-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	744	3			N	-0-				-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 3897 - 3990					
12	713	N	687	-0-	-26	589	3	98	9	N	89	173	1		131
01	744	N	655	-0-	-89	578	3	77	9	N	70	165	1		36
02	696	N	392	-0-	-304	350	3	42	9	N	38				74
03	726	N	726	-0-	-0-	638	3	88	9	N	80				154
04	810	N	810	-0-	-0-	755	3	55	9	N	50	176	1		28
05	882	N	882	-0-	-0-	785	3	97	9	N	88				116

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3880 - 3969					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920					
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KROH OPERATING LLC		//CONT.//		478245								
BLANTON "25"		WELL #:		1	RRCID ->	261784	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3930 - 3982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3916 - 3952	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

PARKER ENERGY COMPANY		640154										
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	161174	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3917 - 3920	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		87
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		87
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		87
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		87
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

GHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	164584	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3901 - 3904	
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-		53
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-		53
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		53
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		53
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

CALDWELL		WELL #:		7	RRCID ->	241459	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3900 - 3950	
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-		-0-
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-		-0-
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX		659782										
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896	
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2		N	-0-		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
04	900 N	257	-0-	-643	-0-	257	2		N	-0-		-0-
05	992 N	74	-0-	-918	-0-	74	2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4036 - 4044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3886 - 3890				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3925 - 3940				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	1664	-0-	1664	1664	1664	2			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	1557	-0-	1557	3221	1557	2			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	1664	-0-	1664	4885	1664	2			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	1610	-0-	1610	6495	1610	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854				
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904				
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	522	2	85	9	N	77	152	1	82
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	487	2	123	9	N	112	175	1	19
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	561	2	32	9	N	29			48
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	555	2	172	9	N	156	142	1	62
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	621	2	161	9	N	146	87	1	121
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	575	2	10	9	N	9	49	1	81

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890				
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
STRIEGLER		WELL #:		2	RRCID ->	209110	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 3970 - 3980	
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
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		77
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		77
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		77
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		77
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		77
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		77

ROGERS, ED		WELL #:		5	RRCID ->	209223	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3912 - 3926	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-		-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228	2		N	-0-		-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2		N	-0-		-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #:		1	RRCID ->	209991	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4028 - 4072	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2		N	-0-		-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #:		1	RRCID ->	211991	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3972 - 3976	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-		-0-
02	261 N	105	-0-	-156	-0-	105	2		N	-0-		-0-
03	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #:		2	RRCID ->	213055	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4018 - 4046	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #:		2	RRCID ->	214872	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3888 - 3907	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		10	RRCID ->	214873	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3900 - 3914	
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-		28
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		28
02	435 N	377	-0-	-58	-0-	377	2		N	-0-		28
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	376	2	91 9	N	83		111
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	435	2	18 9	N	16	111 1	16
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1 9	N	1		17

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
VICK "56"		WELL #:		3	RRCID ->	217018	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	4234	PERF. 4001 - 4040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2		N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2		N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217885	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3930 - 3956	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRIEGLER "9"		WELL #:		1	RRCID ->	219843	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4078	PERF. 3880 - 3944	
12	465 N	364	-0-	-101	-0-		364 2		N	-0-		83
01	434 N	331	-0-	-103	-0-		331 2		N	-0-		83
02	406 N	272	-0-	-134	-0-		272 2		N	-0-		83
03	372 N	268	-0-	-104	-0-		268 2		N	-0-		83
04	330 N	241	-0-	-89	-0-		241 2		N	-0-		83
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-		83

CURRY HEIRS "2"		WELL #:		1	RRCID ->	221405	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3866 - 3941	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNIGHT "25"		WELL #:		1	RRCID ->	227130	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4060 - 4100	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2		N	-0-		-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-		341 2		N	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-		-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-		396 2		N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		N	-0-		-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-		395 2		N	-0-		-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236439	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3930 - 3942	
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-		1074 2		N	-0-		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094 2		N	-0-		-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 2		N	-0-		-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112 2		N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236636	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3952 - 3970	
12	558 N	394	-0-	-164	-0-		394 2		N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	13	1		-0-

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894								
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964								
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					32
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					32
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					32
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					32
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	545	2	45	9	N	41	58	1			15
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					15

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824								
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-						-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-						-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-						-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-						-0-
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2		N	-0-						-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2		N	-0-						-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		N	-0-						26
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-						26
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-						26
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2		N	-0-						26
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-						26
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-						26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-						-0-
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2		N	-0-						-0-
02	754 N	499	-0-	-255	-0-	499	2		N	-0-						-0-
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2		N	-0-						-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-						-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-						-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-						-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-						-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-						-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-						-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-						-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-						-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-						-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-						-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-						-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-						-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-						-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4		4	1		-0-

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

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					26
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					26
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	369	2			N	-0-					26
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-	26	7			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914						
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968						
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940						
12	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980						
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-

POST OAK OPERATING, LLC		671881								
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		23
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		23
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		23
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		23
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-		23
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550								
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014		
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-		41
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	N	-0-		41
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78 2	N	-0-		41
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-		41
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2	N	-0-		41
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		41

HERRING, C. H.		822615								
WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012				
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

CONNALLY "25"		822615								
WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18

CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 - 3930
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 - 3910
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	105	1	55
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	148	157	1	46
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	908	2	145	9	N	132	132	1	46
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1647	2	146	9	N	133	127	1	52
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	N	5			57
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	353	2	145	9	N	132	139	1	50
PITZER (CISCO 3335)				71779 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JONES						
BARNETT ENERGY, INC.				051290										
SADDLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 209979	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3562	- 3612					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUMB (RANGER LOWER)				71968 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
WHITFIELD-GAETON				WELL #: 3	RRCID -> 288138	COMPL. DATE 02/24/1987	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3782	- 3796					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-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-
PETEX				659782										
EVANS				WELL #: 2	RRCID -> 117508	COMPL. DATE 07/10/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 4063	- 4069					
12	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
01	2542	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
02	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
03	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
04	3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
05	2599	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141873	COMPL. DATE 05/09/1985	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 3638	- 3644					
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2			N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BOAZ				WELL #: 1	RRCID -> 275971	COMPL. DATE 06/30/1988	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4241	- 4245					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
J & J WHITESIDE INC.		427649							
WHITESIDE		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A	

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

WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A	

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
WELDON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690	

12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	Y	-0-	42
01	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 3	Y	-0-	42
02	348 N	211	-0-	-137 B	-0-	211 3	Y	-0-	42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 3	Y	-0-	42
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	Y	-0-	42
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	Y	-0-	42

CHASTAIN		WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A	

12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	527 3	52 9 N	47	178 1 55
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	498 3	57 9 N	52	107
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	467 3	48 9 N	44	151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	391 3	36 9 N	33	176 1 8
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	365 3	64 9 N	58	66
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	505 3	74 9 N	67	133

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
EXTECH OPERATING, LLC		257019							
VIETH, F. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212	

12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-	-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3	N	-0-	-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3	N	-0-	-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401	

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3	N	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-

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

12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-	-0-	
01		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3		N	-0-	-0-	
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	-0-	
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-	
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	-0-	
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-	-0-	

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
LEXGAS, INC. 500222													
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992													

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

TRUST OIL CO. 872124													
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444													

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

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													

12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	273	1	987	2	N	-0-	32
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	273	1	307	2	N	-0-	32
02	1189	N	1044	-0-	-145	-0-	255	1	789	2	N	-0-	32
03	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	273	1	875	2	N	-0-	32
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	123	1	816	2	N	-0-	32
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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													

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-	-0-	
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-	-0-	
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	3		Y	-0-	-0-	
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-	-0-	
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-	-0-	
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-	-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		Y	-0-	-0-
02	493 N	149	-0-	-344	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A		
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-	-0-
01	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024 3		Y	-0-	-0-
02	1044 N	291	-0-	-753	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		Y	-0-	-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-	-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-	-0-
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799		
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-	7
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-	7
02	551 N	241	-0-	-310	-0-	241 3		Y	-0-	7
03	651 N	52	-0-	-599	-0-	52 3		Y	-0-	7
04	750 N	47	-0-	-703	-0-	47 3		Y	-0-	7
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	47 3		Y	-0-	7

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
02	145 N	33	-0-	-112	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

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

12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			6
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			6
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			6
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	-0-
02	203 N	56	-0-	-147	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GO OIL CORP. 311420												
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508												
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	37
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	37
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	37
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	39
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	39
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	39

RKW OPERATING LLC 714311												
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-	44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-	44
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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
GLOBAL DRILLING, LLC				310382											
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	102340	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741 - 5000			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
LEXGAS, INC.				500222											
BANKS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 - 4918			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919 - 4931			
12	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-				-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-				-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-				-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-				-0-
04	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2		N	-0-				-0-
05	558 N	532	-0-	-26	B	-0-	532	2		N	-0-				-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC				139140											
GREENMAN B				WELL #:	3 T	RRCID ->	085026	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5346 - 5370			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				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			
12	220 N	220	-0-	-0-		-0-	23	1	197	2	N	-0-			9
01	207 N	207	-0-	-0-		-0-	22	1	185	2	N	-0-			9
02	236 N	236	-0-	-0-		-0-	23	1	213	2	N	-0-			9
03	189 N	189	-0-	-0-		-0-	19	1	170	2	N	-0-			9
04	172 N	172	-0-	-0-		-0-	21	1	151	2	N	-0-			9
05	155 N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-				9
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451											
HARRIS "E"				WELL #:		RRCID ->	084666	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4346 - 4356			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				48
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/21/2006															

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	070163	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 4354 -	4405	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
WELLS, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	210272	COMPL. DATE	01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2756 -	2766	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	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	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MURRAY, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A		
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A		
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			20
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			20
02	232	N	62	-0-	-170	-0-	62	3		Y	-0-			20
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		Y	-0-			20
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)				72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
PRATER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			38
01	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2		N	-0-			38
02	3335 X	1	-0-	-3334	-0-	1	1		N	-0-			38
03	3565 X	1	-0-	-3564	-0-	1	1		N	-0-			38
04	3450 X	1011	-0-	-2439	-0-	1011	2		N	-0-			38
05	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2		N	-0-			38

PRATER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447
12	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
01	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2		N	-0-			-0-
02	2639 X	1	-0-	-2638	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2730 X	891	-0-	-1839	-0-	891	2		N	-0-			-0-
*05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-			-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274			CNTY: BROWN						
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965									
GUEST, J				WELL #:	3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3980 - 4010
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
04	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

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		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 #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382											
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			34
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			34
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			34
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			34
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			34

POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332			
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		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											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			70
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			70

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											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	15			155
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	20			175
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			175
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	Y	-0-			175
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-	163 1		12

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.			//CONT.//	099280								
HARALSON				WELL #: 16	RRCID -> 226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974 PERF. 3852 - 3882			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			27
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			27
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-			27

ESG RESOURCES LLC				101582								
WILLIAM HINKSON				WELL #: 5	RRCID -> 295687	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 4169 - 4178			
12	93 N	38	-0-	-55 B	-54	38	3	N	-0-			-0-
01	0 N	31	-0-	31 B	-23	31	3	N	-0-			-0-
02	14 N	30	-0-	16 B	-7	30	3	N	-0-			-0-
03	13 N	20	-0-	7 B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SET RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 4115 - 4125			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ASHBY CA-2				WELL #: 1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 4042 - 4048			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

ASHBY 7X				WELL #: 1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3970 - 3976			
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	58 N	11	-0-	-47 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-

ASHBY 9X				WELL #: 1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666 PERF. 3992 - 4000			
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			58
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			58
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-			58
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			58
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-			58
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
03		14B DENY	-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

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006			
12		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-			78
01		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			78
02		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-			78
03		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-			78
04		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-			78
05		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114			
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	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			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102			
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			18
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			18
02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			18
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			18
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			18
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

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	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		
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	124 1	346 3	N	-0-	-0-		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33 1	147 3	N	-0-	-0-		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	83 1	134 3	N	-0-	-0-		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	75 1	116 3	N	-0-	-0-		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	82 1	138 3	N	-0-	-0-		
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	26 1	41 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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	76 1	213 3	N	-0-	3		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	48 1	217 3	N	-0-	3		
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	127 1	203 3	N	-0-	3		
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	145 1	222 3	N	-0-	3		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	115 1	193 3	N	-0-	3		
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	130 1	209 3	N	-0-	3		

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: HAMILTON			
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521										
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947			TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812			
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-	27		
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-	27		
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-	27		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27		
*05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-	27		

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	32		
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	32		
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	32		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32		
*05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	32		

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957			TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762			
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	183		
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	183		
02	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	183		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	183		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	183		
*05	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-	183		

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		172
01		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		172
02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		172
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
*05		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-		172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		63
01		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		63
02		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		63
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
*05		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		8
01		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		8
02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		8
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		8

PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444												
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRAZOS OPERATING LLC 100639												
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		H15 VIOL	-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-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1684	-	1692	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PUTNAM, N. (CADDO 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	-	3255	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2007							
SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN				
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	-	3524	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED				04/18/2019							
PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)				73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.				662400							
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 018114	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 562	-	571	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)			73515 300		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN	
PETEX			659782									
RAMSEY BURRETTE			WELL #: 1		RRCID -> 066858			COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-	-0-
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-	-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	-0-
05		1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2		N	-0-	-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY			679299									
PRUET			WELL #: 1		RRCID -> 237257			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895	
12		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-	12
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	12
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	12
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	12
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	12
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	12

ROCK OPERATING			722855									
YARBROUGH, J.A. #2			WELL #: 1		RRCID -> 088084			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838	
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
01		558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2		N	-0-	-0-
02		522 N	199	-0-	-323	-0-	199	2		N	-0-	-0-
03		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04		270 N	6	-0-	-264	-0-	6	2		N	-0-	-0-
05		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2		N	-0-	-0-

PUTNAM, NE (MISS)			73515 600		ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN	
HORIZON WELL SERVICES, INC.			400095									
LEE, BRENDA			WELL #: 1		RRCID -> 124884			COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
			PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003									

PUTNAM, WEST (DUFFER)			73523 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
CHARTER PETROLEUM COMPANY			146680									
GEORGE A			WELL #: 2		RRCID -> 122892			COMPL. DATE 11/03/1979			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002	
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	13
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	13
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	33

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
BALL		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608				
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
POST OAK OPERATING, LLC		671881												
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925				
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386				
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494												
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		434 N	248	-0-	-186	-0-	248 3			N	-0-			13
01		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3			N	-0-			13
02		232 N	213	-0-	-19	-0-	213 3			N	-0-			13
03		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3			N	-0-			13
04		420 N	178	-0-	-242	-0-	178 3			N	-0-			13
05		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3			N	-0-			13

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3			N	-0-			-0-
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3			N	-0-			-0-
02		87 N	11	-0-	-76	-0-	11 3			N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3184 - 3269		
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 3MW		RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001				TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3280 - 3288		
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420		
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3220		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3488 - 3515		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			2	N	-0-		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT		-0-
05		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										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.//	74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726											
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #:	P 1	RRCID ->	138018	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EARNEST "E"			WELL #:	1	RRCID ->	196651	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3336 - 3532			
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
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-

EARNEST "E"			WELL #:	2	RRCID ->	196655	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3402 - 3505			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARNEST "E"			WELL #:		RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3408 - 3512			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016															

SMITH PIPE OF ABILENE			WELL #:	794745	RRCID ->	174454	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3508 - 3532			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013															

RANGER (MISSISSIPPIAN)				74657 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
H.O.P. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	115610	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3568 - 3582			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER (MISSISSIPPIAN)			//CONT.// 74657 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
H. O. P.			WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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

12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-	-0-

BARNES, J. E.			WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	23
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	23
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-	23
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	23
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-	23
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	23

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	EOM BALANCE

12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-	10
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-	10
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-	10
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	10
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	10
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	10

BARNES, J. W.			WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

BARNES, J. W.			WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BOBO, E. H.		WELL #:		1	RRCID ->	111226	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3089 - 3116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #:		1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426
12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-			-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			38
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #:		6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450
12	775 #	400	-0-	-375	-0-	400	3	N	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	N	-0-			-0-

SCOTT,JOE		WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-			-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
BARBER, LUCILLE			WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3220 - 3245			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HATTON			WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3402 - 3430			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 3184 - 3202			
12		1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
01		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
02		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
03		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
04		1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
05		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-

HODGES			WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3335			
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			43
01		93 #	60	-0-	-33	-0-	54	3	6	9	N	5			48
02		87 #	48	-0-	-39	-0-	37	3	11	9	N	10			58
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12	63	1	7
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	66	3	9	9	N	8			15
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	58	3	18	9	N	16			31

HODGES			WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3214 - 3355			
12		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			77
01		155 #	104	-0-	-51	-0-	95	3	9	9	N	8			85
02		145 #	86	-0-	-59	-0-	65	3	21	9	N	19			104
03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	98	3	21	9	N	19	111	1	12
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	116	3	18	9	N	16			28
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	104	3	31	9	N	28			56

THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3326 - 3348			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS			WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3363 - 3438			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-				-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325	
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-		-0-
01	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
05	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-		-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292	
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		-0-
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-

CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
02	29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-		-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-		-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-		-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-

BLEDSON		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 - 3394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 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	EOM BALANCE
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398					
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: EASTLAND									
DEMPSEY, WESLEY				WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508			
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	1 R	-0-	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MEEKS, R. E.				559252			CNTY: EASTLAND									
MEEKS, VERNA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022			CNTY: EASTLAND									
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
GORDON B SERVICES LLC				316115												
BRASHEARS				WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FISHER									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
WAGSTAFF-ESTES				WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	N	-0-				276
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	-0-	25	1	35	2	N	-0-				276
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				276
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				276
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				310
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				310

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A					
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871					
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-

DANNY MIZE UNIT		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

HILDEGARD		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163							
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

WEBB		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156							
12	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

WEBB		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230							
12	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

NORTH SLOPE II		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POGUE , ONIE		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314							
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT			-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	-	3462							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	-	3471							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	-	3510							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	-	3507							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	-	3481						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	-	3559							
12		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127935	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	-	3334							
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02		29 #	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 -	3344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-				39
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-				39
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106 3		Y	-0-				39
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-				39
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-				39
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-				39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 -	3389
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178 3		Y	-0-				-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-				-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-				-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3		Y	-0-				-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3		Y	-0-				-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-				-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 -	3308
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	101 3	46 9	Y	42				98
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	41 3	88 9	Y	80	85 1			93
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	38 3	66 9	Y	60	88 1			65
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	44 3	56 9	Y	51	87 1			29
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	44 3	84 9	Y	76	87 1			18
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	33 3	29 9	Y	26				44

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 -	3443
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-				-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-				-0-
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137 3		Y	-0-				-0-
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-				-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-				-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-				-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 -	3485
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-				-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-				-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-				-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-				-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-				-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 -	3469
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	-0-				-0-
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-				-0-
02	232 #	228	-0-	-4	-0-	228 3		Y	-0-				-0-
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239 3		Y	-0-				-0-
04	240 #	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-				-0-
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-				-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 -	3154
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-				43
01	124 #	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-				43
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				43
03	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-				43
04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-				43
05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-				43

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

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

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				9
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				9
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-				9
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				9
04	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-				9
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-				9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-				-0-
04	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-				-0-

WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
01	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-				-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRICO OIL, INC.				091040									
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
02		116 #	107	-0-	-9	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
*05		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-

BYRNE OIL COMPANY				119795									
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01		124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02		116 #	106	-0-	-10	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
12		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
03		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
04		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*05		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
01		961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 -	3496	
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374	
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	41 3	23 9	Y	21	25 1				11
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	29 3	21 9	Y	19	25 1				5
02	87 #	69	-0-	-18	-0-	43 3	26 9	Y	24	25 1				4
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	49 3	24 9	Y	22					26
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	56 3	25 9	Y	23	25 1				24
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	82 3	26 9	Y	24	24 1				24

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368	
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	46 3	23 9	Y	21	25 1				11
01	93 #	54	-0-	-39	-0-	33 3	21 9	Y	19	25 1				5
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	49 3	26 9	Y	24	25 1				4
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	55 3	24 9	Y	22					26
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	63 3	25 9	Y	23	25 1				24
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	92 3	25 9	Y	23	24 1				23

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370	
12	248 #	173	-0-	-75	-0-	97 3	76 9	Y	69	82 1				37
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	70 3	67 9	Y	61	83 1				15
02	203 #	190	-0-	-13	-0-	103 3	87 9	Y	79	82 1				12
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	117 3	81 9	Y	74					86
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	132 3	83 9	Y	75	82 1				79
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	194 3	85 9	Y	77	79 1				77

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448	
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-					-0-
01	279 #	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-					-0-
02	261 #	240	-0-	-21	-0-	240 3		N	-0-					-0-
03	279 #	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-					-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-					-0-
05	279 #	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	52	3	32	9	Y	29	35	1			16
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	37	3	29	9	Y	26	36	1			6
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	9	Y	34	35	1			5
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	62	3	35	9	Y	32					37
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	70	3	35	9	Y	32	35	1			34
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	103	3	36	9	Y	33	34	1			33

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					9
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					9
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	40	3	1	9	N	1					10
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	N	1					11
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					11
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					11

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A		
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	11	3	36	9	N	33	24	1	32
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	5	3	44	9	N	40			72
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	9	3	34	9	N	31	85	1	18
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	8	3	40	9	N	36			54
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22	59	1	17
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	1	3	41	9	N	37	36	1	18

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			1
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			1
02	87 #	3	-0-	-84	-0-	3	3			Y	-0-			1
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-			1
05	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	10	3	36	9	N	33	24	1	32
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	6	3	44	9	N	40			72
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	9	3	34	9	N	31	85	1	18
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	8	3	40	9	N	36			54
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22	59	1	17
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	1	3	41	9	N	37	36	1	18

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
PEARSON, LEE ROY III				647749								
PEARSON-POTEET				WELL #: 3	RRCID -> 129571	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3410	-	3434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

MCCLESKEY				WELL #: 1	RRCID -> 143711	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3617	PERF. 3080	-	3100		
12	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-			93
01	2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-			93
02	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-			93
03	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-			93
04	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			93
05	248 # NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			93

KIRK				WELL #: 1	RRCID -> 143712	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3129	-	3156		
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			54
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			54
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 192600	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 3064	PERF. 2991	-	3008		
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 3		N	-0-			25
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		N	-0-			25
02	174 #	135	-0-	-39	-0-	135 3		N	-0-			25
03	186 #	107	-0-	-79	-0-	107 3		N	-0-			25
04	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			25
05	155 # NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			25

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694												
CHILDERS, B.		WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004																

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

JOHNSTON A		WELL #:			RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008																

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537				
12	527 #	287	-0-	-240	-0-	287	3				N	-0-				-0-
01	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	3				N	-0-				-0-
02	348 #	284	-0-	-64	-0-	284	3				N	-0-				-0-
03	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	3				N	-0-				-0-
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3				N	-0-				-0-
05	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3				N	-0-				-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497				
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				37
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				37
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				37
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				37
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				37
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				37

HITTSON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398				
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

BECK, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 K	-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-

BECK, RAYMOND ONE				WELL #:	1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
*05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054											
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227													
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228			
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			54
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	1			55
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			55
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			55
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			55
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964													
NORTON, C.U.		WELL #:		1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042			
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			18
01	594 R	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			18
02	575 R	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			18
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	N	18			36
04	645 R	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			36
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			36

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964					
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624
12	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	38
01	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038 3	N	-0-	38
02	1102 #	1065	-0-	-37	-0-	1065 3	N	-0-	38
03	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138 3	N	-0-	38
04	1140 #	1067	-0-	-73	-0-	1067 3	N	-0-	38
05	1178 #	1082	-0-	-96	-0-	1082 3	N	-0-	38

REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
RONNING GAS AND OIL LLC				727054					
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452					
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674
BALL				18					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	7 1	164 2	N	-0-		-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	17 1	183 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	7 1	159 2	N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	20 1	143 2	N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	7 1	180 2	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452								
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		120
01		465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2		N	-0-		120
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		120
03		496 N	270	-0-	-226	-0-	270 2		N	-0-		120
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		120
05		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-		120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-

BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2980 - 2983
12		1054 N	246	-0-	-808	-0-	246 2		N	-0-		-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-		-0-
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
03		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-		-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
*05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
02	493 N	226	-0-	-267	-0-	226 2		N	-0-		-0-
03	310 N	63	-0-	-247	-0-	63 2		N	-0-		-0-
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 2		N	-0-		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-		-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
02	696 N	651	-0-	-45	-0-	651 2		N	-0-		-0-
03	744 N	449	-0-	-295	-0-	449 2		N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 2		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
03	589 N	385	-0-	-204	-0-	385 2		N	-0-		-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

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

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232	
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	55	1	1330	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1067	-0-	-545	-0-	33	1	1034	3	N	-0-		-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	41	1	1338	3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	47	1	1311	3	N	-0-		-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	3	N	-0-		-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	405	1	1457	3	N	-0-		-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	N	-0-		-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	16	1	578	3	N	-0-		-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	3	N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	710	3	N	-0-		-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	N	-0-		-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	205	1	747	3	N	-0-		-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178	
12	961 N	862	-0-	-99	-0-	31	1	831	3	N	-0-		-0-
01	930 N	832	-0-	-98	-0-	22	1	810	3	N	-0-		-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	3	N	-0-		-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	N	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	794	3	N	-0-		-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	230	1	839	3	N	-0-		-0-

LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020																	
12		403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	N	-0-			-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-			-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	338	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026																	
12		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	160	1	1430	3	N	-0-			-0-
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	3	N	-0-			-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	3	N	-0-			-0-
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1332	3	N	-0-			-0-
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	1290	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033																	
12		1457 N	1233	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	50	1	1183	3	N	-0-			29
01		1426 N	1215	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	3	N	-0-			29
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1107	3	N	-0-			29
03		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	3	N	-0-			29
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	3	N	-0-			29
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1080	3	N	-0-			29

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. 213703																	
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379																	
12		434 N	294	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371																	
12		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	764	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
02		1160 N	845	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

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

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	268	2	Y	-0-			3
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	272	2	Y	-0-			3
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	116	1	258	2	Y	-0-			3
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-			3
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-			3
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-			3

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504									
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 -	5508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870									
SPRINGFIELD				1	RRCID ->	074929	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	6026	PERF. N/A		
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3 9	N	3			101
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			101
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11 9	N	10			111
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4 9	N	4	82 1		33
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4 9	N	4			37
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	3	4 9	N	4			41

SMITH				1	RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4128 -	5110	
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			100
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			100
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			100
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			100
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			100
05	899 N	62	-0-	-837	-0-	62	3		N	-0-			100

COOMER				1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5725 -	5755	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			54
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			54
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	358	3		N	-0-			54
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			54
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			54
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			54

DIKES, W.R.				2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5328 -	5476	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			10
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			10
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			10
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			10
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			10
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			10

CLARK UNIT				2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5182 -	5708	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)			//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870											
BYERS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, A. J.			WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330					
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			20
01		713 N	549	-0-	-164	-0-	549	3		N	-0-			20
02		551 N	519	-0-	-32	-0-	519	3		N	-0-			20
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			20
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			20
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			20

NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308		CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC			101481		CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			50
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

COOPER "B"			WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"			WELL #: 1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189					
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//	75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//	101481								
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:	1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5128 - 5136
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	19
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	19
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	19
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

CASE RESOURCES, LLC			139140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
FELLERS, R.			1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5293 - 5305
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT			1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	5894 - 5904
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-	-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122 3		N	-0-	-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-	-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-	-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC			289935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPRINGTIME GAS UNIT			1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 - 5518
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LINDSEY, MAURICE			501402	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BROWDER, E.			1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5256 - 5266
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HARMS, W. C.			2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-	47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	47
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505 2		N	-0-	47
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-	47
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	47

RENO (CONGL.)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
MARTIN, MARY //CONT.// 809930												
WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714												
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		14
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		14
02		1334 N	1105	-0-	-229	-0-	1103	2	N	2		16
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		16
04		1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1	1	N	13		29
							14	9				
05		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1028	2	N	2		31

HUTCHESON												
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296												
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		16
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		16
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		16
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		16
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		16
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	7		23

RENO (CONGL. UPPER)												
BKV BARNETT, LLC 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
LOWREY, MARK 072504												
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731												
12		713 N	691	-0-	-22	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	112	1	Y	-0-		-0-
02		609 N	584	-0-	-25	-0-	104	1	Y	-0-		-0-
03		682 N	643	-0-	-39	-0-	124	1	Y	-0-		-0-
04		630 N	557	-0-	-73	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
05		620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2	Y	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.												
SMITH, E.B. "A" 090870												
WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670												
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		16
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		16
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		16
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		16
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		16
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567												
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		27
01		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3	N	-0-		27
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		27
03		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3	N	-0-		27
04		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3	N	-0-		27
05		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3	N	-0-		27

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3		N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-		-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						CNTY: PARKER		
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #:		1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						CNTY: PARKER		
THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						CNTY: PARKER		
STROUD		WELL #:		1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289		
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		14
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		14
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		14
03	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2		N	-0-		14
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1	1	1040	2	N	-0-	14
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2		N	-0-		14

ROSE GAS UNIT				1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098		
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		22
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		22
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		22
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		22
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	1	1	622	2	N	-0-	22
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-		22

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100)				76139 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
JUSTICE		WELL #:		1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 - 1702
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

FINCH, M.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 - 1672
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	

RHONE RANCH (MORRIS)				76265 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
RHONE, DON				WELL #:	1	RRCID ->	103818	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2349 - 2355
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
RHONE, DON "A"				WELL #:	1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 - 2362
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

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

12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	303 3	35 9	N	32			121
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	316 3	57 9	N	52			173
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	238 3	50 9	N	45	168 1		50
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	267 3	61 9	N	55			105
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	259 3	42 9	N	38			143
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	261 3	57 9	N	52	167 1		28

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452											
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148			COMPL. DATE 01/24/1986			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657											
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913			COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127755			COMPL. DATE 07/08/1988			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872											
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-

 RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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

 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	N	11			171
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	419	3	14	9	N	13			184
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	427	3	13	9	N	12			196
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	413	3	11	9	N	10			206
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7			213
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	444	3	6	9	N	5			218

 KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	752	3	4	9	N	4			29
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	702	3	12	9	N	11			40
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1			41
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3			44
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			44
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			44

 ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	490	3	3	9	N	3			20
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	439	3	4	9	N	4			24
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2			26
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	444	3	4	9	N	4			30
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	349	3	1	9	N	1			31
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	489	3	1	9	N	1			32

 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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

 PETEX 659782
 MCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

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

 RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
01	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
03	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
04	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
05	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			-0-

 SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-

 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

12	775 #	749	-0-	-26	-0-	749 3		N	-0-			-0-
01	775 #	697	-0-	-78	-0-	697 3		N	-0-			-0-
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
05	775 #	743	-0-	-32	-0-	743 3		N	-0-			-0-

 HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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

 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

12	775 #	758	-0-	-17	-0-	758 3		N	-0-			-0-
01	775 #	614	-0-	-161	-0-	614 3		N	-0-			-0-
02	725 #	719	-0-	-6	-0-	719 3		N	-0-			-0-
03	775 #	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-			-0-
04	750 #	749	-0-	-1	-0-	749 3		N	-0-			-0-
05	775 #	653	-0-	-122	-0-	653 3		N	-0-			-0-

 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

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

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

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
YOUNG, FANNIE		WELL #:	2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 3974 - 3978
12	2108 #	2048	-0-	-60	-0-	2048 3	N	-0-		28
01	2108 #	1473	-0-	-635	-0-	1473 3	N	-0-		28
02	1972 #	1145	-0-	-827	-0-	1145 3	N	-0-		28
03	2108 #	1921	-0-	-187	-0-	1921 3	N	-0-		28
04	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920 3	N	-0-		28
05	2046 #	1293	-0-	-753	-0-	1293 3	N	-0-		28

BURGESS		WELL #:	1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4041 - 4056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

WOODSON OIL CO.		939420								
CORBETT, A. J.		WELL #:	2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408								
FORD, ED		WELL #:	1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4124 - 4145
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		76529 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782								
HOLMAN		WELL #:	1	RRCID ->	146861	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4007 - 4007
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOLLAR "1077"		WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 4026 - 4027
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND PROD	EOM BALANCE

12	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			N	-0-	-0-
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-	-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-
03	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-	-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-	-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116												
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-	-0-
02	2900 N	3021	-0-	121	121	3021	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	3395	-0-	295	416	3395	2			N	-0-	-0-
04	2310 N	992	-0-	-1318	-0-	992	2			N	-0-	-0-
05	2387 X	16	-0-	-2371	-0-	16	2			N	-0-	-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999												
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	44
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	44
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	44
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	44
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	44
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	44

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-	91
01	2139 N	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	-0-	91
02	2001 N	1571	-0-	-430	-0-	1571	2			N	-0-	91
03	1984 N	1310	-0-	-674	-0-	1310	2			N	-0-	91
04	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1029	2	61	9	N	55	90
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-	90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	89
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-	89
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-	89
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-	89
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	2			N	-0-	89
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
12	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1920	2	3	9	N	3	15
01	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1890	2	18	9	N	16	31
02	1827 N	1789	-0-	-38	-0-	1772	2	17	9	N	15	46
03	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1892	2	9	9	N	8	54
04	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1790	2	13	9	N	12	66
05	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1820	2	9	9	N	8	74

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215						
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	2	4	9	N	4					162
01	682 N	346	-0-	-336	-0-	343	2	3	9	N	3					165
02	551 N	459	-0-	-92	-0-	458	2	1	9	N	1					166
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					168
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					171
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					171
KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3935 - 3945				
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					42
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					42
02	1682 N	1619	-0-	-63	-0-	1619	2			N	-0-					42
03	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					42
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					42
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					42
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128		PERF. N/A				
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					31
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					31
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					31
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					31
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					31
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					31
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212		PERF. N/A						
12	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	2180	2			N	-0-					9
01	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	2152	2			N	-0-					9
02	2204 N	2039	-0-	-165	-0-	2039	2			N	-0-					9
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					9
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-					9
05	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					9
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3986 - 3996						
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					54
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					54
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					54
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					54
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					54
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					54
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3846 - 3856						
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					27
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					27
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					27
03	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					27
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					27
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					27

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:	4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			64
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			64
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			64
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			64
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			64
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:	5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-			1
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	309	2	N	-0-			1
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			1
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			1
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-			1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE		WELL #:	25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 - 3800	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	73	38	2	N	-0-			-0-

STONEBRIAR OIL LLC MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	3906 - 4589	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		8
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 2	N	-0-		8
02	725 N	591	-0-	-134	-0-	591 2	N	-0-		8
03	775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2	N	-0-		8
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 2	N	-0-		8
05	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 2	N	-0-		8

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		60
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		60
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-		60
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		60
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		60
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		60

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043		
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		84
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		84
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2	N	-0-		84
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		84
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		84
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		84

MCMURREY, M. H.		WELL #: 629		RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044		
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		13
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		13
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		13
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		13
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		13
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		13

RIFE (1600)
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M.H.

76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
631388
WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)
ESG RESOURCES LLC
CRAWFORD "B"

76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
101582
WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.
PIERCE R.N.

911808
WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

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

RINGO (CONG.UPPER)
D.J. & T. ENERGY
CRAIN

76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
196227
WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

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

RINGO (3557-3565)
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC
ROYE D.S.J.

76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
822615
WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0

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

ROYE, D. S. J.

WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

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

OIL AND GAS DIVISION

RISTER (BEND CONGL.)												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC												
STEPHENSON, H.M.												
76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
713291												
WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	Y	-0-			-0-
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	224 3	Y	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	-0-			-0-

ROCKING R (MISS)												
TARPON OIL & GAS CO.												
ROCKING R RANCH												
77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
836178												
WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)												
PETEX												
GRAHAM "1034"												
77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088												
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	431	-0-	-716	-0-	431 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-			-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"												
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083												
12		806 N	170	-0-	-636	-0-	170 2	N	-0-			16
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			16
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			16
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-	16 7		-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			-0-

WALKER "1302"												
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100												
12		217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	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												
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	N	-0-		18
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	N	-0-		18
02		145 N	82	-0-	-63	-0-	5 1	77 2	N	-0-		18
03		155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	66 2	N	-0-		18
04		90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23 2	N	-0-		18
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		18

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		620 N	468	-0-	-152	-0-	77	1	380	3	N	10			27
							11	9							
01		589 N	299	-0-	-290	-0-	68	1	229	3	N	2			29
							2	9							
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	299	3	N	5			34
							6	9							
03		465 N	396	-0-	-69	-0-	71	1	322	3	N	3			37
							3	9							
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	3			40
							3	9							
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	80	1	403	3	N	6			46
							7	9							

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896															
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01		248 N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954															
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			49
01		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-			49
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			49
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			49
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			49
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			49

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944															
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			61
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			61
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			61
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			61
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			61
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			61

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

ROBL (CONGLOMERATE)			77450 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284												
ROBERSON			WELL #: 1			RRCID -> 116916			COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERSON			WELL #: 2			RRCID -> 120144			COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
CRAWFORD-DUNAWAY			WELL #: 1			RRCID -> 099528			COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150						
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.			054545												
GREEN, W. H.			WELL #: 1			RRCID -> 103141			COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335												
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1			RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797						
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	755	2	13	9	Y	12				53
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8				61
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	669	2	17	9	Y	15				76
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	638	2	13	9	Y	12				88
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1				89
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	706	2	3	9	Y	3				92
ROCKWELL (GARDNER)			77757 700 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.			054545												
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1			RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743						
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-				-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-				-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	319	3			N	-0-				-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-				-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-				-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-				-0-

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			124
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	745	2	31	9	N	28			152
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	27	2	43	9	N	39	106	1	18 3
												48	6	19
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	281	2	29	9	N	26			45
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	N	15			60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414														
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			39
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			39
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			39
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			39
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			39
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			39
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424														
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
02	522 N	340	-0-	-182	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
04	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-			-0-
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372														
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
GRIDER WELL #: 1 RRCID -> 295275 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424														
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
Q A P SERVICES, INC.				684429								
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		560 N	560	-0-	-0-	560	2		N	-0-		-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)				77787 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
HARRIS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	087288	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4148 - 4154
12		682 N	626	-0-	-56	626	3		N	-0-		-0-
01		651 N	650	-0-	-1	650	3		N	-0-		-0-
02		609 N	488	-0-	-121	488	3		N	-0-		-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	069880	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A
12		292 N	292	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
01		279 N	272	-0-	-7	272	3		N	-0-		-0-
02		261 N	232	-0-	-29	232	3		N	-0-		-0-
03		279 N	265	-0-	-14	265	3		N	-0-		-0-
04		270 N	112	-0-	-158	112	3		N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	N/A
12		754 N	754	-0-	-0-	751	3	3	9	N	3	24
01		744 N	735	-0-	-9	699	3	36	9	N	33	57
02		696 N	598	-0-	-98	598	3			N	-0-	57
03		744 N	680	-0-	-64	680	3			N	-0-	57
04		720 N	288	-0-	-432	288	3			N	-0-	57
05		1042 N	1042	-0-	-0-	1042	3			N	-0-	57
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 - 3909
12		4836	4395	-0-	-441	4387	3	8	9	N	7	89
01		5392	5392	-0-	-0-	5389	3	3	9	N	3	92
02		4437 #	4428	-0-	-9	4411	3	17	9	N	15	107
03		5076	5076	-0-	-0-	5026	3	50	9	N	45	152
04		4782	4782	-0-	-0-	4778	3	4	9	N	4	156
05		4836	4811	-0-	-25	4798	3	13	9	N	12	168
ROYALL (ELLENBURGER)				78805 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
COTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	124297	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3863 - 3878
12		961 N	843	-0-	-118	843	2		N	-0-		-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
02		870 N	451	-0-	-419	451	2		N	-0-		-0-
03		837 N	744	-0-	-93	744	2		N	-0-		-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074					
12	3133	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-				27
01	3038	2301	-0-	-737	-0-	2301	2			N	-0-				27
02	2842	2456	-0-	-386	-0-	2456	2			N	-0-				27
03	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-				27
04	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-				27
05	3239	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-				27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-				-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
O'CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	120290	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4306	PERF.	3792 - 3798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
O'CONNOR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120504	COMPL. DATE	01/27/1986	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3931 - 3940
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
O'CONNOR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120505	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3938 - 3965
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)				79145 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
MAYO, EDDIE YOUNG				536900									
O'CONNOR				WELL #:		RRCID ->	135962	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	3950 - 4058
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013													
RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC WILLINGHAM				238462									
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	085662	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4365 - 4373
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	086865	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4380 - 4386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

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

RYAN (CONGL. 4365)		EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WILLINGHAM		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
				WELL #: 7		RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245	-		4250				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT				-0-

WILLINGHAM				WELL #: 3		RRCID -> 149388	COMPL. DATE 11/30/1980	TOTAL DEPTH 4187	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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-

MCDERMETT OIL STRINGER				WELL #: 546834		RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	-		4285				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																

SDC (GARDNER, LOWER)		REVARD PETROLEUM, L.L.C.		SNYDER "66"		79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
				WELL #: 2		RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-		3038				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)		CREEK ENERGY, INC.		MCFARLANE		79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN							
				WELL #: 1		RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	-		2808				
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
02	0 W	450	-0-	450	-0-	450	450	2			N	-0-				-0-
03	0 W	504	-0-	504	-0-	954	504	2			N	-0-				-0-
04	0 W	508	-0-	508	-0-	1462	508	2			N	-0-				-0-
05	0 W	469	-0-	469	-0-	1931	469	2			N	-0-				-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		BRAKA OPERATING, L.L.C.		WILSON, CLAYTON		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
				WELL #: 1		RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027	-		3120				
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1				26
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				26
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	31	9	N	28				54
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	15	9	N	14				68
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	-0-	470	3	3	9	N	3				71
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2				73

SABANA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
BUSHNELL, H.			WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 - 3121			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EMMA KENT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	138690	COMPL. DATE	02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3173			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, TONY			WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098			
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-			-0-
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04		240 N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05		248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106			
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			2
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			2
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-			2
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			2
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			2
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH			WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121			
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			52
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			52
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-			52
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			52
04		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			52
05		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			52

HUNT, J. B.			WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178			
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			13
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			13
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-			13
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			13
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			13
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ESG RESOURCES LLC 101582
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					20
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					119
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					119
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					119
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					119
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					119
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-			-0-

ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395			N	-0-			-0-

SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.		706379										
WENNINGER, W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512				
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	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				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										078050									
FERGUSON, H. C. & GIESECKE										WELL #:	1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF.	2214 - 2265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12		71 R	2	-0-	-69	-0-	2 2			Y	-0-			-0-					
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-			-0-					
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-					
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-					
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			-0-					
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-					

MUERY, ELLA G.										WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 - 2205
12		70 R	2	-0-	-68	-0-	2 2			Y	-0-			-0-					
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-			-0-					
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-					
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-					
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			-0-					
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-					

RIORDAN, J. L.										WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 - 2255
12		70	2	-0-	-68	-0-	2 2			Y	-0-			-0-					
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-			-0-					
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-					
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-					
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			-0-					
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-					

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
GARRETT, G. W.										WELL #:	9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2218 - 2285
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-					
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-					
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-					

HOLT, W. F.										WELL #:	1	RRCID ->	018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2240 - 2385
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			Y	-0-			-0-					
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			-0-					
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-					

HOLT, W. F., ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	018172	COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2125 - 2182
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-			-0-					
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-					
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. WATSON, T. C.		//CONT.// //CONT.//	80827 625 140622	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273				N	-0-			153
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273				N	-0-			153
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273				N	-0-			153
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT			153
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT			153
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT			153

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275														
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196														
12		14B2 EXT	50	-0-	50	1029	50	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	51	-0-	51	1080	51	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	55	-0-	55	1135	55	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202														
12		14B2 EXT	50	-0-	50	964	50	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	52	-0-	52	1016	52	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	51	-0-	51	1067	51	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT			-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195														
12		14B2 EXT	48	-0-	48	926	48	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	49	-0-	49	975	49	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	47	-0-	47	1022	47	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148														
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315														
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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		14B DENY	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		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
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		
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		-0-		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150			
12	14B2 EXT	200	-0-	200	-0-	2387	200 2	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	198	-0-	198	-0-	2585	198 2	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	199	-0-	199	-0-	2784	199 2	N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2784		N	NO RPT		-0-		

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-		

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366			
12	H15 VIOL	12	-0-	12	-0-	1113	12 2	N	-0-		-0-		
01	H15 VIOL	53	-0-	53	-0-	1166	53 2	N	-0-		-0-		
02	H15 VIOL	55	-0-	55	-0-	1221	55 2	N	-0-		-0-		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1221		N	NO RPT		-0-		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1221		N	NO RPT		-0-		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1159		N	NO RPT		-0-		

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172			
12	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	856	52 2	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	906	50 2	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	956	50 2	N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	956		N	NO RPT		-0-		

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202			
12	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	927	49 2	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	975	48 2	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	1021	46 2	N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622										
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	H15 VIOL		20	-0-	20	1453	20	2	N	-0-		-0-
01	H15 VIOL		55	-0-	55	1508	55	2	N	-0-		-0-
02	H15 VIOL		56	-0-	56	1564	56	2	N	-0-		-0-
03	0 # NO RPT			-0-	-0-	1564			N	NO RPT		-0-
04	0 # NO RPT			-0-	-0-	1564			N	NO RPT		-0-
05	62 N NO RPT			-0-	-62	1502			N	NO RPT		-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260		
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2										
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A		
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225														
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275														
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	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														
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	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														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145														
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	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														
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162	
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
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
RUSSELL, S.M.												
//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
//CONT.// 224880												
WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
05		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												
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
05		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												
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	35
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-	35
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	35
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35

EUBANK, CHARLES W.												
NEWMAN, V. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RINGO RIG LLC												
RENDLEMAN, E. P.												
WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	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				748098								
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256	-	2297	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT			-0-	

BLANTON		WELL #:		1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105	-	2127	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT			-0-	

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202	-	2245	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID -> 018163	COMPL. DATE 10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222	-	2306	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT			-0-	

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241	-	2290
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT			-0-	

ERWIN		WELL #:		1	RRCID -> 018165	COMPL. DATE 01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145	-	2203	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT			-0-	

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID -> 018168	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126	-	2189	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210 - 2279
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2205 - 2240
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368			N	NO RPT		-0-

LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2196
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352 - 2372
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144			N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS /		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317			N	NO RPT			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098								
DAY-NORRIS		WELL #: 1 RRCID -> 018219				COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233		
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 AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT		-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1 RRCID -> 018224				COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT		-0-

GAY, R. C.		WELL #: 1 RRCID -> 018225				COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1 RRCID -> 018226				COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-

HOLT, J. D.		WELL #: 1 RRCID -> 018229				COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #: 1 RRCID -> 018237				COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1 RRCID -> 018245				COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098										
TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	018250	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT			-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT			-0-

PITTARD		WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT			-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2226 - 2246		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 2162		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2181 - 2199		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF. 2104 - 2130		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-	

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2230 - 2256		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-	

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2151		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-	

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2225 - 2278		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098								
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT		-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		-0-

CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277		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

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

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

12	682 X	415	-0-	-267	-0-	415	3				N	-0-			-0-
01	589 X	569	-0-	-20	-0-	569	3				N	-0-			-0-
02	513 X	-0-	-0-	-513	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

12	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3				N	-0-			-0-
01	7750 X	4420	-0-	-3330	-0-	4420	3				N	-0-			-0-
02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7402	3	197	9		N	179	1		-0-
03	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	3				N	-0-			-0-
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3				N	-0-			-0-
05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3				N	-0-			-0-

GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177

12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3				N	-0-			-0-
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3				N	-0-			-0-
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3				N	-0-			-0-
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3				N	-0-			-0-
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3				N	-0-			-0-
05	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3				N	-0-			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SCOTT OPERATING, INC. 758502
 GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3				N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3				N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3				N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3				N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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

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

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	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

12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	235	3	N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	115	1	185	3	N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	121	1	185	3	N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	127	1	204	3	N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

12	310 N	87	-0-	-223	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	60	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	39	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	19	1	31	3	Y	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 4000) //CONT.// 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	44	31	1	22			
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	48 9	Y	-0-			22			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	1			23			
						15 1	Y							
						1 9								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			23			
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			23			
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	Y	-0-	10	3	23			

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29			

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335														
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43			

SEDWICK (CADD0) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335														
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22			

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550														
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-			-0-			
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3	N	-0-			-0-			
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 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-			

OIL AND GAS DIVISION

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
TC OIL AND GAS, LLC		840303												
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486												
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021														

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014		
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	322	3	19	9	N	17			30
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			30
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			30
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			30
*04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			30
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			30

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044		
12	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			50
01	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-			50
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			50
03	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			50
04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			50
05	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			50

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-
02	174 N	37	-0-	-137	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				WELL #:	1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4435 - 4500
12	434 #	409	-0-	-25	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-
01	434 #	369	-0-	-65	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-
02	406 #	370	-0-	-36	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
04	390 #	348	-0-	-42	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
05	403 #	337	-0-	-66	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430
12	1581 #	1426	-0-	-155	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-
01	1581 #	1215	-0-	-366	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
02	1479 #	1185	-0-	-294	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	-0-
03	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-	-0-
04	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-	-0-
05	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-	-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379				WELL #:	1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKLER, WALKER 523				WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC					714310									
WALKER ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO	RPT	-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
JNS PRODUCTION, LLC					433134									
HARGROVE "D"			WELL #:		1	RRCID -> 124635		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486									
MUSSELMAN "24"			WELL #:		1	RRCID -> 196392		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4075 - 4082		
12		713 #	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-		198
01		713 #	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-		198
02		667 #	100	-0-	-567	-0-	100	2			N	-0-		198
03		713 #	102	-0-	-611	-0-	102	2			N	-0-		198
04		690 #	391	-0-	-299	-0-	390	2	1	9	N	1		199
05		620 #	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-		199

PETEX					659782									
BROOKS, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3708 - 3724		
12		899 #	166	-0-	-733	-0-	166	2			N	-0-		34
01		651 #	292	-0-	-359	-0-	283	2	9	9	N	8		42
02		290 #	240	-0-	-50	-0-	240	2			N	-0-		42
03		279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-		42
04		270 #	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-		42
05		279 #	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-		42

SHACKELFORD COUNTY REGULAR														//CONT.// 82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX														//CONT.// 659782									
ROYALL														WELL #: 1		RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118									

STASNEY WELL SERVICE, LLC														816067									
COOK RANCH														WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 1704 - 1718	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														822615									
BROOKS, LUCION														WELL #: 1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)														82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
BACON ENERGY														042398									
SHELTON-PIPPEN														WELL #: 7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 - 451	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-									

BASIN OPERATING INC.														054545									
SEDWICK, J. F.														WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A	
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-									
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-									
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-									
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-									
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-									
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-									

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														058851									
COTTLE														WELL #: 7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-									
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-									
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-									
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-									
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851																	
COTTLE WELL #: 8D RRCID -> 296173 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750																	
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682																	
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598																	
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKER 23 160194																	
WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115															
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			-0-
05		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-			-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
12		186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104															
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013															

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
JNS PRODUCTION, LLC															433134											
HARGROVE "A"															WELL #:	1	RRCID ->	115826	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777	-	785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											

HARGROVE "A"															WELL #:	2	RRCID ->	115827	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	940	PERF.	780	-	785
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
02		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-											

JTC ROYALTIES LLC															448054											
MCCOY															WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
02		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-											

KEATING ENERGY, INC.															453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/															WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-											

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15															WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-											
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-											
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-											
03		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-											

GROTHE, M. L.															WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				3											
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-				3											
02		174 N	13	-0-	-161	-0-	13	2		N	-0-				3											
03		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2		N	-0-				3											
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				3											
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				3											

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
KROH OPERATING LLC												
RICHTER 34												
WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
07	0 W	236	-0-	236	1482	236	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	134	-0-	134	1616	134	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 W	254	-0-	254	1870	254	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 W	306	-0-	306	2176	306	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 W	252	-0-	252	2428	252	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 W	240	-0-	240	2668	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 W	146	-0-	146	2814	146	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 W	190	-0-	190	3004	190	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 W	137	-0-	137	3141	137	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 W	141	-0-	141	3282	141	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3282			N	NO RPT		-0-	

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.												
MOORE												
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M & K OPERATING LLC												
NAIL B-9												
WELL #: 518499 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NAIL "99"												
WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NAIL												
WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			4
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			4
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			4
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			4
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-			4
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	10			161
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16			177
02	1044	N	1031	-0-	-13	-0-	1011	2	20	9	N	18			195
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22			217
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	953	2	14	9	N	13			230
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1157	2	30	9	N	27	172	1	85

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23															

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC															
DAVIS, MERRICK															
WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

P. I. D. DRILLING INC															
WINDHAM "85"															
WELL #: 631265 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613															
12	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PETEX															
CRANDALL															
WELL #: 659782 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898															
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2		N	-0-				-0-
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2		N	-0-				-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2		N	-0-				-0-

PETRO-STARR															
PRUETT															
WELL #: 660161 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC															
BROOKS															
WELL #: 722177 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209			N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104												
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534												
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012												

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23												

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES // CONT. // 767544
 WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618				N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618				N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618				N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618				N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618				N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12618				N	NO RPT					151

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

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

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

SHAIDA, JOHN H. 768650
 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	175	148	1			159
						193	9									
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	74	148	1			85
						81	9									
02	DLQ G-10	298	-0-	298	298	29	1	117	2	Y	138					223
						152	9									
03	DLQ G-10	331	-0-	331	629	31	1	129	2	Y	155	147	1			231
						171	9									
04	DLQ G-10	233	-0-	233	862	30	1	80	2	Y	112	141	1			202
						123	9									
05	1105 N	243	-0-	-862	-0-	31	1	80	2	Y	120	140	1			182
						132	9									

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972
 KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	87 N	103	-0-	16	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

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

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
 LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

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

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

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

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	870 N	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

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

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRILEY OPERATING, LLC		093352									
MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024											

SOMERSET OPERATING, LLC		101481		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781			
12	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692			
12	27	N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-		17
01	24	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-		17
02	27	N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-		17
*03	27	N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-		17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
S2 OIL, LLC		743227									
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779			
12	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	438	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	636	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	846	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846		Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756			
12	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	438	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	636	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	846	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846		Y	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION CAFFEY, W. B.		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
COOPER, J. B.		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160				
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
FRY, T. O.		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115				
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-				-0-
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205				
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
REED, JIMMY		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126				
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-				-0-
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410 475741		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2252 - 2260				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				78
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				78
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				78
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				78
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				78
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				78

OIL AND GAS DIVISION

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-				-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-				-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-				-0-
01	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-				-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-				-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-				-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
03	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-				-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

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

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

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BARTON, HOWARD		053939											
SAIN, JOSEPH L.		WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767					
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728											
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660					
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650											
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891					
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901					
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
J & J WHITESIDE INC.			427649					
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 2744	PERF. 2740	- 2756
M	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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:	4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	- 2649
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			-0-

WHITESIDES		WELL #:	1	RRCID -> 088666	COMPL. DATE 10/15/1979	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 2952	- 2980
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			-0-

MCCULLUM		WELL #:	1	RRCID -> 095434	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2656	- 2710
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

J.R.E.		WELL #:	1	RRCID -> 118129	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2810	- 2870
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #:	1	RRCID -> 121449	COMPL. DATE 06/01/1986	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2779	- 2824
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #:	5	RRCID -> 124340	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 3207	PERF. 2690	- 2740
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SIPLE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649															
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726															
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
MOORE OIL AND GAS		WASHBURN, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		LEBLEU		WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

3 S PRODUCTION, INC.		CAUDLE, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-	
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-	
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-	

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3	N	-0-			-0-	
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-			-0-	
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	526	3	N	-0-			-0-	
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-			-0-	
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-			-0-	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-	

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715 - 2765
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-	

POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2802 - 2850
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-			63	
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-			63	
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	204	3	N	-0-	63	7	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-			-0-	
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-			-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796													
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823													
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	PERF. CODE	EOM BALANCE
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			43
01		465 N	335	-0-	-130	-0-	335 3		N	-0-			43
02		435 N	368	-0-	-67	-0-	368 3		N	-0-	43 7		-0-
03		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842													
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			47
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			47
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			47
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	613 3	58 9	N	53			100
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	699 3	44 9	N	40			140
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	776 3	22 9	N	20			160

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800													
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			28
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			28
02		174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3		N	-0-	28 7		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-

MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764													
12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-			-0-
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		N	-0-			-0-
02		580 N	539	-0-	-41	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792													
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION 022922													
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			50
01	1023 N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-			50
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			50
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			50
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
J-TEC OPERATING, LLC 427739
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

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

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

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

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
TEXFEL-MONROE				WELL #:	2	RRCID ->	116029	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	3957	PERF.	3760 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
GERMANY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	116920	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3751 - 3760	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
HARRELL, M.				WELL #:		RRCID ->	111220	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3714 - 3724	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998														

HARRELL, M. "B"				WELL #:		RRCID ->	113366	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3808 - 3830	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013														

BAGGETT, C.R.				WELL #:	1	RRCID ->	123190	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	3919	PERF.	2412 - 3424	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		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

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758	-	3767		

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

SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.				651162												
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542	-	3555		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	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 #:		1	RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656	-	1662		

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2046	-	0		

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-

SNOW-BERRY				1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066	-	2068		

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560 - 2572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277	2		N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
BAJA PRODUCTION		044650										
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2765 - 2846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608											
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DELQ	PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0	N	1	-0-	1	B	1	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1											
03	0		1	-0-	1	B	2	1	2		N	-0-			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	B	2				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	B	2				N	NO RPT			-0-

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2704 - 2777		
12	DELQ	PR	49	-0-	49	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	6	-0-	6	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0		2	-0-	2	B	2	2	2		N	-0-			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	B	2				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	B	2				N	NO RPT			-0-

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713 - 2723		
12	DELQ	PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0	N	1	-0-	1	B	1	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1											
03	0		1	-0-	1	B	2	1	2		N	-0-			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	B	2				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	B	2				N	NO RPT			-0-

SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER					
WESTOIL LLC				102028											
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2034 - 2038		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	30	7	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION				427179											
STOVALL				WELL #:	2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4620 - 4732		
12	31	N	26	-0-	-5		-0-	26	3		N	-0-			68
01	31	N	21	-0-	-10		-0-	21	3		N	-0-			68
02	29	N	26	-0-	-3		-0-	26	3		N	-0-			68
03	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	3		N	-0-			68
04	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	3		N	-0-			68
05	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	1 1	567 2	N	-0-		-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		N	-0-		-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525												
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01		248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		N	-0-		-0-
02		232 N	191	-0-	-41	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADD0) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274												
12		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		108
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-		108
02		116 N	112	-0-	-4 B	-0-	112 3		N	-0-		108
03		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-		108
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		108
05		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-		108

SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
12		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
*03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19

SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5449 - 5460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	38
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	38
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	38
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	38
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	38
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	38

HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6289 - 6313			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SPURGIN (CONGL. LOWER)		85424 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
GEOSURVEYS, INC.		301322											
LITTLE INDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4166 - 4170			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023													

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BARGSLEY, COY		049255											
BARGSLEY, COY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

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-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					123
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7					130
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	N	6					136
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	N	6					142
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	N	6					148
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	244	3	8	9	N	7					155

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517		
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 088563									
LANGFORD, G. R.													WELL #: 2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3973 - 3990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
12		124 #	8	-0-	-116	-0-		8	3			N	-0-					-0-				
01		124 #	2	-0-	-122	-0-		2	3			N	-0-					-0-				
02		87 #	14	-0-	-73	-0-		14	3			N	-0-					-0-				
03		62 #	22	-0-	-40	-0-		22	3			N	-0-					-0-				
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3			N	-0-					-0-				
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-					-0-				
JACKSON, ROBERT													WELL #: 3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1440 - 1458	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-				
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-				
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-				
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-				
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-				
GLASCOCK, GEORGE													WELL #: 4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1784 - 1794	
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	10					80				
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	8					88				
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	4					92				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92				
BURTON SERVICES, INC.													WELL #: 1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3948 - 3958	
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-				
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-				
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-				
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-				
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-				
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-				
HERRINGTON													WELL #: 1		RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1924 - 1932	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
NOLEN													WELL #: 1		RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3560 - 3620	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
CC OIL & GAS 140617														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941														
M	ALLOW CODE	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
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY 196227														
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200														
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109														
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103														
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24		24	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27		27	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	31	-0-	31		31	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	27	-0-	27		27	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	26	-0-	26		135	26	3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043														
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY												//CONT.// 196227									
PRATT, D.C.												WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
O				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-				-0-							
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-				-0-							
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133	3		N	-0-				-0-							
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-							
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-							
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-							

WALKER, NANNIE "B"												WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
12	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-				-0-							
01	10 #		-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-							
02	10 #		-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-							
03	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
04	10 #		-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-							
05	2 #		-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-							

HARMON, J.W.												WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-							
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-							
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-							
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-							
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-							
05	12 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	
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-							
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-							
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-							
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-							
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-							
05	13 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	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-							
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-							
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-							
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-							
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-							
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-							

MCCLESKY, J.T.												WELL #: 1		RRCID -> 124994		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 2771 - 2785	
12	31 #		-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-							
01	31 #		-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-							
02	29 #		-0-	-29	-0-				N	-0-				-0-							
03	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
04	30 #		-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-							
05	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							

BRUCE, M.C.												WELL #: 1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 2006 - 2026	
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-				-0-							
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-				-0-							
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-							
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-							
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-							
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-				-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227														
WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145														
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
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-

GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100														
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043														
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	145 #	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027														
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			188
01	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			188
02	145 #	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-			188
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			188
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			188
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			188

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567														
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			47
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			47
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-			47
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			47
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			47
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			47

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703													
ROGERS, R.M. ESTATE "G"			WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750				
12	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3				N	-0-				-0-
01	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	3				N	-0-				-0-
02	493 #	332	-0-	-161	-0-	332	3				N	-0-				-0-
03	527 #	353	-0-	-174	-0-	353	3				N	-0-				-0-
04	510 #	371	-0-	-139	-0-	371	3				N	-0-				-0-
05	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	3				N	-0-				-0-

DJ & T SERVICES, LLC			221680													
BRUCE, M.C. "A"			WELL #:	7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122				
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-				-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-				-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-				-0-
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-				-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-				-0-
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-				-0-

WILLIAMS, J.M.			WELL #:	6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060				
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3				N	-0-				-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-				-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-				-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-				-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-				-0-
05	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3				N	-0-				-0-

BRUCE, M.C. -A-			WELL #:	3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120				
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-				-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3				N	-0-				-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-				-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-				-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-				-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-				-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196													
HILL, JIMMY R.			WELL #:	1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196									
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A	
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473	
12	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
01	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-

GRAMMER				5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142	
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-

GRAMMER				1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804	
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454									
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206													
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.													
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

ITX CORPORATION													
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC													
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018													
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-	-0-
01		93 #	89	-0-	-4	-0-		89	2		N	-0-	-0-
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-	-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-	-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-	-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-	-0-

KEATING ENERGY, INC.													
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KROH OPERATING LLC													
HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
 HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAGELLAN RESOURCES 521353
 FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 6 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PARDUE OIL, INC. 639400
 CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366

12	2418	4042	-0-	1624	27092	4042	2			N	-0-					163
01	2418	1533	-0-	-885	26207	1533	2			N	-0-					163
02	2262	2510	-0-	248	26455	2510	2			N	-0-					163
03	2418	2526	-0-	108	26563	2526	2			N	-0-					163
04	2340	2359	-0-	19	26582	2359	2			N	-0-					163
05	2418	2364	-0-	-54	26528	2364	2			N	-0-					163

PARKS, RHONE INC. 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
 VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

12	899 #	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					97
01	930 #	385	-0-	-545	-0-	385	2			N	-0-	65	1			32
02	870 #	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					32
03	930 #	604	-0-	-326	-0-	604	2			N	-0-					32
04	900 #	827	-0-	-73	-0-	816	2			N	10					42
05	886 R	886	-0-	-0-	-0-	877	2			N	8					50

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX			//CONT.// 659782										
SIKES FF			WELL #: 2 A		RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1949 - 1955				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W.			WELL #: 8		RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH	2152 PERF. 2115 - 2118				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWER, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 186683	COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH	4468 PERF. 4154 - 4164				
12	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

CRIDER			WELL #: 1		RRCID -> 226461	COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH	4236 PERF. 3550 - 3557				
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

FORD, ED "A"			WELL #: 3		RRCID -> 282547	COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH	4403 PERF. 3177 - 3188				
12	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			15
01	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	1666	2	7	9	N			21
02	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	N	19	34	6
03	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2262	2	20	9	N	18		24
04	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1854	2	19	9	N	17	21	20
05	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	N	25	34	11

ED FORD 'A'			WELL #: 4		RRCID -> 284098	COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH	4250 PERF. 4096 - 4114				
12	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			41
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	416	2	25	9	N	23		64
02	533 R	533	-0-	-0-	-0-	449	2	84	9	N	76	138	2
03	645 R	645	-0-	-0-	-0-	565	2	80	9	N	73		75
04	538 R	538	-0-	-0-	-0-	464	2	74	9	N	67	83	59
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	579	2	111	9	N	101	136	24

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	834 R	834	-0-	-0-	-0-		834 3		N	-0-		82
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-		809 3		N	-0-		82
02	686 R	686	-0-	-0-	-0-		686 3		N	-0-		82
03	837 #	773	-0-	-64	-0-		773 3		N	-0-		82
04	810 #	720	-0-	-90	-0-		720 3		N	-0-		82
05	837 #	773	-0-	-64	-0-		773 3		N	-0-		82

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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												
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		6
01	93 #	75	-0-	-18	-0-		75 2		Y	-0-		6
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50 2		Y	-0-		6
03	62 #	50	-0-	-12	-0-		50 2		Y	-0-		6
04	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2		Y	-0-		6
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		8
01	93 #	75	-0-	-18	-0-		75 2		Y	-0-		8
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50 2		Y	-0-		8
03	62 #	50	-0-	-12	-0-		50 2		Y	-0-		8
04	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2		Y	-0-		8
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013												

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231												
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
12	589 #	535	-0-	-54	-0-		477 2	58 9	N	53	167 1	60
01	589 #	430	-0-	-159	-0-		391 2	39 9	N	35		95
02	551 #	511	-0-	-40	-0-		454 2	57 9	N	52		147
03	558 #	525	-0-	-33	-0-		472 2	53 9	N	48		195
04	540 #	496	-0-	-44	-0-		448 2	48 9	N	44	174 1	65
05	558 #	430	-0-	-128	-0-		398 2	32 9	N	29		94

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	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
03		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			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																
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

STONEBRIAR OIL LLC 823774																
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

US. FUELS, INC. 879264																
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443																
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
WHITE, JACK OPERATING												
//CONT.// 918443												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)												
AMEN OIL LLC												
BROWN "3381" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	94
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	94

BROWN "3380"												
WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	29

ANDERSON PRODUCTION												
MORRIS, VIRGIL "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305												
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
01	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	87	N	24	-0-	-63	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-

ARCOOIL CORP												
STUARD, J. B.												
WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3

STUARD, J. B.												
WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

ACKERS, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 216258		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CROWLEY, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 229069		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

GILMORE, N. J.		WELL #: 1		RRCID -> 229375		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HILL, G. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 237209		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 237245		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	204	2	26	9	N	24	236
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	45	2	10	9	N	9	245
02	29 N	14	-0-	-15 B	-0-	1	2	13	9	N	12	257
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	2	2	13	9	N	12	269
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	269
05	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-	269

BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A															
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 3			N	-0-			88
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-			88
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		6 N	5	-0-	-1 B	-0-		5 3			N	-0-			88
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-			88
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 3			N	-0-			88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		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-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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-
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505															
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-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-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-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-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
12		372 N	332	-0-	-40	B	-0-	314	3	18	9	N	16		117
01		341 N	280	-0-	-61	B	-0-	276	3	4	9	N	4		121
02		319 N	316	-0-	-3	B	-0-	283	3	33	9	N	30		151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	314	-0-	-27	B	-0-	313	3	1	9	N	1		152
04		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-		152
05		341 N	304	-0-	-37	B	-0-	295	3	9	9	N	8		160

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
12		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 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-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
12		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
02		58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
04		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
12		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
12		310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
01		248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
02		203 N	85	-0-	-118 B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	22	-0-	-98 B	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
05		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			22
01		465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3	N	-0-			22
02		522 N	490	-0-	-32 B	-0-	490	3	N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3	N	-0-			22
04		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-			22
05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-			22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842													
12		1426 N	1118	-0-	-308 B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1016	-0-	-255 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
02		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
04		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1318	-0-	-77 B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678													
12		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
WINN OPERATING, LLC 100109 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015													
12		4334 R	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2	N	-0-			-0-
01		4030 N	2968	-0-	-1062 B	-0-	2968	2	N	-0-			-0-
02		3770 N	3796	-0-	26 B	26	3796	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26													
03		4030 N	2960	-0-	-1070 B	-0-	2960	2	N	-0-			-0-
04		2880 N	1872	-0-	-1008 B	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
*05		4030	3326	-0-	-704 B	-704	3326	2	N	-0-			-0-
OLDER THAN DIRT LLC 100476 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
OLDER THAN DIRT LLC //CONT.// 100476												
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					9							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061												
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
12		682 N	585	-0-	-97	B	-0-	585	2			63
01		615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			63
02		826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			63
04		724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			63
05		837 N	643	-0-	-194	B	-0-	643	2			63

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					164
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					164
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					164
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					164
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					164
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					164

BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
12		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			-0-
05		93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55	2			-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.// 112251							
NOLEN		WELL #: 1		RRCID -> 167046		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	20
01	744 N	7	-0-	-737 B	-0-	7 2	N	-0-	20
02	667 N	49	-0-	-618 B	-0-	49 2	N	-0-	20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121 2	N	-0-	20
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-	20
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-	20
CARAWAY, ROBERT		130766							
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 4		RRCID -> 260860		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
CC OIL & GAS		140617							
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 048747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060	
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-
MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848	
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494							
FAMBRO, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971		TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
FAMBRO, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 051897		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-		85 3			N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82 3			N	-0-	-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-		85 3			N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82 3			N	-0-	-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
D.J. & T. ENERGY 196227												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-		307 3			N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 3			N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-		307 3			N	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 3			N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-		308 3			N	-0-	-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227														
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		92 N	92	-0-	-0 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
12		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
12		86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			175
01		48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	3		N	-0-			175
02		60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60	3		N	-0-			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	3		N	-0-			175
04		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	3		N	-0-			175
05		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			175

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
12	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-	-0-
01	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	3			N	-0-	-0-
02	551 N	489	-0-	-62 B	-0-	489	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-	-0-
04	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-	-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
12	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1134	3	10	9	N	9	39
01	1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1034	3	11	9	N	10	49
02	1044 N	993	-0-	-51 B	-0-	985	3	8	9	N	7	56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	987	3	8	9	N	7	63
04	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1002	3	9	9	N	8	71
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1049	3	12	9	N	11	82
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
12	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
02	87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-	-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-	33
01	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-	33
02	58 N	20	-0-	-38 B	-0-	20	3			N	-0-	33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-	33
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-	33
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-	33

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
12	930 N	903	-0-	-27	B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
01	930 N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
05	930 N	243	-0-	-687	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
12	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
02	145 N	123	-0-	-22	B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
02	493 N	350	-0-	-143	B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	444	-0-	-83	B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
04	510 N	424	-0-	-86	B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
12	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
02	667 N	641	-0-	-26	B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	630	-0-	-83	B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	690 N	628	-0-	-62	B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
05	682 N	625	-0-	-57	B	-0-	625	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	527 3		28	28 1		-0-
01		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 3		-0-			-0-
02		522 N	443	-0-	-79 B	-0-	443 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 3		-0-			-0-
04		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 3		-0-			-0-
05		465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 3		-0-			-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
12		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	347 3		1	9	N	93
01		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	330 3		3	9	N	96
02		348 N	325	-0-	-23 B	-0-	321 3		4	9	N	100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	369 3		2	9	N	102
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	362 3		2	9	N	104
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	389 3		2	9	N	106
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
12		558 N	444	-0-	-114 B	-0-	444 3		-0-			-0-
01		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 3		-0-			-0-
02		464 N	454	-0-	-10 B	-0-	454 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		-0-			-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
12		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		-0-			-0-
01		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		-0-			-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
12		899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859 3		-0-			-0-
01		868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 3		-0-			-0-
02		841 N	757	-0-	-84 B	-0-	757 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3		-0-			-0-
04		840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779 3		-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		-0-			-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
12		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		-0-			-0-
05		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778										COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	3890	-	3945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	562 3	14 9	N	13			137				
01		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	548 3	18 9	N	16			153				
02		580 N	510	-0-	-70 B	-0-	509 3	1 9	N	1	132 1		22				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	571 3	6 9	N	5			27				
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	549 3	11 9	N	10			37				
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	564 3	14 9	N	13			50				

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064										COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3454	-	3460
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-			-0-				
01		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-				
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-			-0-				
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-				
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-				

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728										COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2784	-	2794
12		434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-				
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-				
02		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-				
04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-				
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-				

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005										COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3856	-	3860
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				

DJ & T SERVICES, LLC 221680										COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	N/A		
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788																	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078										COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	2319	PERF.	2051	-	2113
12		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-				
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-				
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-				
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-				
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																	
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																	
12		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01		124 N	20	-0-	-104 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02		29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094																	
12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					124
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					124
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					124
04		180 N	86	-0-	-94 B	-0-	86	3			N	-0-					124
05		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-	119
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-	119
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-	119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-	119
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	119
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
12	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
01	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
12	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
01	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			Y	-0-	28
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-	-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200															
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550															
12		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02		145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260															
12		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL THOMAS-FRANK "A" 254454 WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250 FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252 FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A															
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252
 FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32 B	32	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32											
03	DLQ G-10	31	-0-	31 B	63	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30 B	93	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	93			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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 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	EOM BALANCE
12		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-	98
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-	98
02		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-	98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-	98
04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-	98
*05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-	98

ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
01		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
12		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
01		1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2		N	-0-	-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-	-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-	-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		N	-0-	-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
12		620 N	342	-0-	-278 B	-0-	342	2		N	-0-	-0-
01		558 N	341	-0-	-217 B	-0-	341	2		N	-0-	-0-
02		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-	-0-
04		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-	-0-
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//	430677											
WARD, J. M. ESTATE		WELL #:	15		RRCID ->	139853		COMPL. DATE	04/02/1985		TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3155 - 3198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-				30
01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-				30
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-				30
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-				30
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-				30

R.M. ROGERS -Z-					WELL #:	4		RRCID ->	273514		COMPL. DATE	12/18/2013		TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493
12		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-				-0-
01		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-				-0-
02		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-				-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-				-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-				-0-

BOB GREEN					WELL #:	2		RRCID ->	277654		COMPL. DATE	07/08/2014		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179
12		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2049 2	54 9	N	49				247
01		1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1846 2	52 9	N	47	166	1		128
02		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1814 2	54 9	N	49				177
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2173 2	59 9	N	54				231
04		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1942 2	44 9	N	40	171	1		100
05		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2181 2	63 9	N	57				157

KEATING ENERGY, INC.					453142			RRCID ->	073096		COMPL. DATE	09/01/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A
TAYLOR, R. S.					WELL #:	3								
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-				-0-
01		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-				-0-
02		58 N	20	-0-	-38 B	-0-	20 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-				-0-
04		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2		N	-0-				-0-
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-				-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL					WELL #:	5		RRCID ->	141318		COMPL. DATE	11/26/2002		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL					WELL #:	2		RRCID ->	171499		COMPL. DATE	09/19/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776
12		2836 N	1320	-0-	-1516 B	-0-	1320 2		Y	-0-				-0-
01		1519 N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285 2		Y	-0-				-0-
02		1363 N	1215	-0-	-148 B	-0-	1215 2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2		Y	-0-				-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		Y	-0-				-0-
05		1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294 2		Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																			
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142																			
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7 N	5	-0-	-2	B	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
01		6 N	4	-0-	-2	B	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
02		5 N	4	-0-	-1	B	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758																			
12		1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-		1026	2			Y	-0-					-0-
01		1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-		1085	2			Y	-0-					-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-		1005	2			Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-		1092	2			Y	-0-					-0-
04		1020 N	993	-0-	-27	B	-0-		993	2			Y	-0-					-0-
05		1054 N	972	-0-	-82	B	-0-		972	2			Y	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A																			
12		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			N	-0-					40
01		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2			N	-0-					40
02		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	2			N	-0-					40
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		5 N	4	-0-	-1	B	-0-		4	2			N	-0-					40
04		8 N	6	-0-	-2	B	-0-		6	2			N	-0-					40
05		7 N	4	-0-	-3	B	-0-		4	2			N	-0-					40

KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																			
12		124 N	69	-0-	-55	B	-0-		68	3	1	9	N	1					86
01		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-		177	3	2	9	N	2					88
02		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-		126	3			N	-0-					88
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		133	3	1	9	N	1					89
04		180 N	130	-0-	-50	B	-0-		129	3	1	9	N	1					90
05		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-		133	3			N	-0-					90

KROH OPERATING LLC 478245 HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006																			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	930 N	143	-0-	-787 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
01	930 N	88	-0-	-842 B	-0-	88	3			N	-0-	-0-
02	377 N	68	-0-	-309 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-	-0-
*05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	26
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
12	496 N	322	-0-	-174 B	-0-	319	2	3	9	N	3	47
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	47
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	627	2	13	9	N	12	59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	386	2	9	9	N	8	67
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	614	2	25	9	N	23	90
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	561	2	30	9	N	27	117
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
12	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	396	2	156	9	N	142	182
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	333	2	64	9	N	58	70
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	337	2	112	9	N	102	172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	44	2	66	9	N	60	56
04	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	45	2	106	9	N	96	152
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	330	2	83	9	N	75	60
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284												
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 162480		COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			12

LAKE PASTURE		WELL #: M 1		RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED			PRORATED	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330	-	332
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			5

MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324	-	326
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312	-	322
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236	-	240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316	-	319
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321	-	326
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154																	
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PARKS, RHONE INC. 641520																	
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	20	-0-	20 B	20		20	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	150	-0-	150 B	170		150	2		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	125	-0-	125 B	295		125	2		N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038																	
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-		27	2		N	-0-					10
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-		27	2		N	-0-					10
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-		22	2		N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-		21	2		N	-0-					10
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-		30	2		N	-0-					10
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-		37	2		N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940																	
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-		25	2		N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2		N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18 B	-0-		11	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2		N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3 B	-0-		12	2		N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1 B	-0-		10	2		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520											
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2759 N	482	-0-	-2277 B	-0-	482 2	Y	-0-		-0-
01		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	Y	-0-		-0-
02		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	Y	-0-		-0-
*04		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040											
12		1829 N	1686	-0-	-143 B	-0-	1686 2	N	-0-		147
01		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2	N	-0-		147
02		1624 N	1563	-0-	-61 B	-0-	1563 2	N	-0-		147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2	N	-0-		147
04		1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165 2	N	-0-		147
05		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2	N	-0-		147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		28
02		14B2 EXT	36	-0-	36 B	36	36 2	N	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36											
03		14B2 EXT	16	-0-	16 B	52	16 2	N	-0-		28
04		14B2 EXT	200	-0-	200 B	252	200 2	N	-0-		28
05		14B2 EXT	176	-0-	176 B	428	176 2	N	-0-		28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685											
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024											
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PETEX 659782											
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0											
12		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	545	-0-	-540 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
02		783 N	492	-0-	-291 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
05		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2		N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
12	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	580	-0-	-620 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	222	-0-	-1018 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008													
12	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891													
12	496 N	279	-0-	-217 B	-0-	267	2	12 9	Y	11	71 1		10
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	185	2	1 9	Y	1			11
02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	624	2	14 9	Y	13			24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	776	2	7 9	Y	6			30
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	759	2	10 9	Y	9			39
05	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		Y	-0-			39

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006													
12	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	1015 N	940	-0-	-75 B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	932	-0-	-153 B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
04	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
12	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
01	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
02	232 N	189	-0-	-43 B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
12	496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-	-0-
01	527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337	2			N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-	-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-	-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-	-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
01	248 N	24	-0-	-224 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					305											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT			-0-	
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																
12	961	N	807	-0-	-154	B	-0-	807	2		N	-0-			-0-	
01	930	N	611	-0-	-319	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-	
02	870	N	834	-0-	-36	B	-0-	834	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2		N	-0-			-0-	
04	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		N	-0-			-0-	
05	899	N	681	-0-	-218	B	-0-	681	2		N	-0-			-0-	
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																
12	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047																
12	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2		N	-0-			47	
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2		N	-0-			47	
02	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2		N	-0-			47	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2		N	-0-			47	
04	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2		N	-0-			47	
05	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2		N	-0-			47	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
01		713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
02		609 N	577	-0-	-32 B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04		510 N	328	-0-	-182 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
05		620 N	308	-0-	-312 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894											
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		41
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		41
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	41 7	-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05		93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42 2	N	-0-		-0-

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002											
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045											
12		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
02		261 N	235	-0-	-26 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992											
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024										
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094										
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			54
01	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					54
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					54
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110										
12	5983 N	4002	-0-	-1981 B	64840	4002	2			39
01	5983 N	1803	-0-	-4180 B	60660	1803	2			39
02	4698 N	732	-0-	-3966 B	56694	732	2			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56694										
03	5022 N	4664	-0-	-358 B	56336	4664	2			39
04	4860 N	3657	-0-	-1203 B	55133	3657	2			39
05	5022 N	4083	-0-	-939 B	54194	4083	2			39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104										
12	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			25
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			25
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		25	7
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			-0-
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				51	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-			121
01		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-			121
02		406 N	384	-0-	-22 B	-0-	384	2			N	-0-			121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			121
04		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			121
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			28
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			28
02		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	635	2	2	9	N	2			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			30
04		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3			33
05		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			33

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															
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706 SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650															
12		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-			88
01		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-			88
02		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-			88
04		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-			88
*05		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-			88

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754															
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	138 3	13 9	N	12		113
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	139 3	41 9	N	37		150
02		203 N	185	-0-	-18 B	-0-	134 3	51 9	N	46	168 1	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	165 3	54 9	N	49		77
04		180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73 3		N	-0-		77
05		186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53 3		N	-0-		77
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
12		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-		96
01		992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3		N	-0-		96
02		783 N	737	-0-	-46 B	-0-	737 3		N	-0-		96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	782 3	12 9	N	11		107
04		810 N	773	-0-	-37 B	-0-	764 3	9 9	N	8		115
*05		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-		115
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
01		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02		87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2741												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: STEPHENS			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232							
SCARLETT C		WELL #: 11	RRCID -> 170319	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4023	- 4033		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-

SCARLETT C		WELL #: 12	RRCID -> 222103	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3950	- 3974		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-

KEITH		WELL #: 4	RRCID -> 226452	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3968		
12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2	-0-	25
01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	-0-	25
02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 2	-0-	25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	-0-	25
04	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2	-0-	25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	25

NANTZ		WELL #: 6	RRCID -> 236935	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 4211	PERF. 4158	- 4168		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-

FAMBRO-BROYLES		WELL #: 2	RRCID -> 237129	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3936	- 3976		
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	-0-	-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	-0-

KEITH		WELL #: 3	RRCID -> 237912	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3942	- 3952		
12	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	-0-	10
01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2	-0-	10
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	-0-	10
04	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	-0-	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232											
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694											
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	20

RIDGE OIL COMPANY 711100											
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500											
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A											
12	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542											
12	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
01	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
02	319 N	279	-0-	-40	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
04	270 N	185	-0-	-85	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251													
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1364 N	1198	-0-	-166 B	-1566	1198 3		N	-0-			3
01		1333 N	789	-0-	-544 B	-1566	789 3		N	-0-			3
02		1218 N	690	-0-	-528 B	-1566	690 3		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1566													
03		1209 N	336	-0-	-873 B	-0-	336 3		N	-0-			3
04		750 N	163	-0-	-587 B	-0-	163 3		N	-0-			3
05		744 N	394	-0-	-350 B	-0-	394 3		N	-0-			3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
12		14B2 EXT	36	-0-	36 B	139	36 3		N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30 B	109	32 3		N	-0-			-0-
02		58 N	28	-0-	-30 B	79	28 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 79													
03		105 N	26	-0-	-79 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160													
12		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251										
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	2	-0-	2 B	208	2 3	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1 B	209	1 3	N	-0-	-0-
02		17	1	-0-	-16 B	193	1 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193										
03		31	7	-0-	-24 B	169	7 3	N	-0-	-0-
04		172 N	3	-0-	-169 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091										
12		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
02		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
04		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		Y	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A										
12		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
02		21 N	21	-0-	-0- 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		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956										
12		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
01		1302 N	991	-0-	-311 B	-0-	991 2	N	-0-	-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2	N	-0-	-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 2	N	-0-	-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2	N	-0-	-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902										
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766										
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297																	
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408																	
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
12	3100	N	2532	-0-	-568	B	3092	2532	3		N	-0-					-0-
01	3100	N	2497	-0-	-603	B	2489	2497	3		N	-0-					-0-
02	2900	N	2361	-0-	-539	B	1950	2361	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1950																	
03	3100	N	2534	-0-	-566	B	1384	2534	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	2457	-0-	-543	B	841	2457	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	2572	-0-	-528	B	313	2572	3		N	-0-					-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550																	
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264																	
12	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-					-0-
01	589	N	457	-0-	-132	B	-0-	457	2		N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	366	-0-	-223	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2		N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	B	-0-	693	2		N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																	
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 689																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689				Y	NO RPT					-0-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																	
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949																	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000																	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047																	
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)																
STEWARDSON, S. C. ESTATE											86087 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN	
STEWARDSON, S. C.											819619					
WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573																
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

WEST INLAND ENERGY, INC.																
HART RANCH											910215					
WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814																
12	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2		N	-0-	-0-				
01	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2		N	-0-	-0-				
02	12 N	3	-0-	-9	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-	-0-				
04	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2		N	-0-	-0-				
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)																
US. FUELS, INC.											85948 100		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS	
HAVINS											879264					
WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014							
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STRALEY 1-349		WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622										
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 - 3214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373										
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3930		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	122	41	2		N	-0-			-0-
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988										
STUART RANCH		WELL #:		7201R	RRCID ->	164305	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3901 - 3905		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A		
12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
02	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
03	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
SHAIDA, JOHN H.				768650			CNTY: PALO PINTO							
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119		
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	2	N	-0-			-0-
01	403 #	317	-0-	-86	-0-	50	1	267	2	N	-0-			-0-
02	377 #	356	-0-	-21	-0-	54	1	302	2	N	-0-			-0-
03	403 #	68	-0-	-335	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
04	390 #	366	-0-	-24	-0-	55	1	311	2	N	-0-			-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	2	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
COURT, THOMAS				WELL #:	11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 -	3528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	18	1	148	3	N	-0-			-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-			-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	15	1	123	3	N	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	-0-			-0-
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-			-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS				WELL #:	10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 -	3346
12	748 R	748	-0-	-0-	-0-	104	1	644	3	N	-0-			-0-
01	651 #	592	-0-	-59	-0-	83	1	509	3	N	-0-			-0-
02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	103	1	653	3	N	-0-			-0-
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	111	1	727	3	N	-0-			-0-
04	801 R	801	-0-	-0-	-0-	112	1	689	3	N	-0-			-0-
05	725 R	725	-0-	-0-	-0-	105	1	620	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS				WELL #:	25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 -	3015
12	3658 #	3404	-0-	-254	-0-	391	1	3001	3	N	11			176
01	3658 #	3027	-0-	-631	-0-	327	1	2676	3	N	22			198
02	3422 #	3148	-0-	-274	-0-	359	1	2766	3	N	21			219
03	3565 #	3445	-0-	-120	-0-	382	1	3051	3	N	11	171	1	59
04	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	405	1	3002	3	N	12			71
05	3410 #	3323	-0-	-87	-0-	395	1	2903	3	N	23			94

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.				768650										
ALLEN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	018370	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2953 -	3003
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	2	N	-0-			-0-
02	0 W	255	-0-	255	255	39	1	216	2	N	-0-			-0-
03	0 W	155	-0-	155	410	24	1	131	2	N	-0-			-0-
04	0 W	325	-0-	325	735	49	1	276	2	N	-0-			-0-
05	0 W	342	-0-	342	1077	50	1	292	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 -	3026
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	80	1	379	2	N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	106	1	564	2	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	82	1	463	2	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 -	3015
COURT, THOS., FEE				WELL #:	5X									
12	1147 N	923	-0-	-224	-0-	123	1	800	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	857	-0-	-228	-0-	109	1	748	3	N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	132	1	910	3	N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	143	1	936	3	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	140	1	899	3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995												TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 - 3204
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000												TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 - 2980
12	3100	N	2496	-0-	-604	1568	295	1	2201	3	N	-0-			49
01	3100	N	2116	-0-	-984	584	239	1	1877	3	N	-0-			49
02	2571	N	1987	-0-	-584	-0-	237	1	1735	3	N	14			63
							15	9							
03	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	258	1	1966	3	N	-0-			63
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	273	1	1937	3	N	-0-			63
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	285	1	2017	3	N	-0-			63

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 - 3019
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	174	1	1179	3	N	-0-			-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	145	1	1015	3	N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	165	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	185	1	1323	3	N	-0-			-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	206	1	1389	3	N	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	196	1	1300	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003												TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-			-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005												TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-			-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO. 835707 WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

M	ALLOW CODE	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
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	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
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	37	1	835	2	N	-0-			-0-
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	111	1	790	2	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

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

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

M	ALLOW CODE	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

M	ALLOW CODE	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

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

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3204 - 3223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	2	N	-0-	-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	2	N	-0-	-0-
02	406 N	329	-0-	-77	-0-	28	1	301	2	N	-0-	-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	2	N	-0-	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	40	1	281	2	N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-	-0-

BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
CONWAY, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3080 - 3992
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061								
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
JIANT-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109 -	4201			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A				
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			90
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			90
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2		N	-0-			90
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			90
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			90
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			90
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 -	3950			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 -	2374			
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLUB, DAVID M.				396580								
HOLUB, CYRUS				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT				-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835				
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		1A	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003													

TRACER OPERATING, INC.				863965									
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
12	558 N	286	-0-	-272	-0-	286	2		N	-0-		101	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		101	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		101	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		101	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		101	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		101	

WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-	

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220		
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17 9	N	15	75 1	132	
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10 9	N	9		141	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13 9	N	12		153	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12 9	N	11		164	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13 9	N	12		176	
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10 9	N	9		185	

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-	
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-				-0-	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-				-0-	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-				-0-	
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-				-0-	

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912			
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				-0-	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-				-0-	
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-				-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-	

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)				86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC				227362											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

TRACER OPERATING, INC.				863965											
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660			
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2732	2	24	9	N	22	69	1	60
01		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2737	2	29	9	N	26			86
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2577	2	20	9	N	18			104
03		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			104
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			104
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			104

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

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

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965				TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3964 - 3980
POPP				WELL #: 4	RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC				053302				TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3630 - 3637
CONWAY, J. W.				WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3480 - 3486
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003				
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		40
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		40
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-		40
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		40
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		40
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		40

STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3175 - 3181
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988				TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3822 - 4035
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005				
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3787 - 3791
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		183
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		183
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		183
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		183
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		183

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 -	4030	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO							
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 -	3798	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO							
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 -	3768	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO							
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 -	3818	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANE				WELL #:	105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 -	3842	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
HARRIS		WELL #:		2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

LANE				WELL #:		107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:		088563		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522
COPELAND RANCH				8								
12		62 #	51	-0-	-11	-0-		51 3		Y	-0-	-0-
01		62 #	52	-0-	-10	-0-		52 3		Y	-0-	-0-
02		T. A.	50	-0-	50	-0-		50 3		Y	-0-	-0-
03		T. A.	55	-0-	55	-0-		105 3		Y	-0-	-0-
04		T. A.	53	-0-	53	-0-		158 3		Y	-0-	-0-
05		T. A.	54	-0-	54	-0-		212 3		Y	-0-	-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				WELL #:		100308		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784
ROSS				1								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC				WELL #:		102061		RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984
HART CATTLE COMPANY "A"				3								
12		347 R	347	-0-	-0-	-0-		347 2		N	-0-	3
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-		223 2		N	-0-	3
02		203 #	193	-0-	-10	-0-		193 2		N	-0-	3
03		217 #	185	-0-	-32	-0-		185 2		N	-0-	3
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-	3
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-	3

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				WELL #:		221932		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530
STEPHEN, PAUL				10								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-	

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932									
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3623 - 3628	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	

HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HINKSON		WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3603 - 3616	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	

HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3552 - 3568	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	

HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTER "2"-40				WELL #: 1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 4216	- 42266						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006						
12		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000											
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032						
12		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			7
01		2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			7
02		2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			7
03		2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			7
04		2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			7
05		2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			7

AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	- 3994						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			7
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-			7
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			7
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			7
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			7

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040				
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2			93
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3			96
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3			99
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1			100
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2			102
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			102

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614				
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861				
IONI CREEK 60		WELL #: 9												
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	232 #	43	-0-	-189	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	248 #	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850				
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
01	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	203 #	33	-0-	-170	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	210 #	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	217 #	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964				
AGUIRRE		WELL #: 4												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22	

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282	
WOODWARD TRUST				638494										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:		5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4138 - 4142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		31 #	23	-0-	-8	-0-		23 2		N	-0-			-0-	
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			-0-	
02		29 #	25	-0-	-4	-0-		25 2		N	-0-			-0-	
03		31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-			-0-	
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-	
05		31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-			-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
CRAWFORD				WELL #:		1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3524 - 3534	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 3890 - 3922	
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-		74 1	393 3	Y	-0-			16	
01		434 #	385	-0-	-49	-0-		63 1	322 3	Y	-0-			16	
02		435 R	435	-0-	-0-	-0-		69 1	366 3	Y	-0-	8 1		8	
03		496 #	470	-0-	-26	-0-		72 1	387 3	Y	10			18	
								11 9							
04		490 R	490	-0-	-0-	-0-		76 1	396 3	Y	16	16 1		18	
								18 9							
05		467 R	467	-0-	-0-	-0-		75 1	384 3	Y	7	14 1		11	
								8 9							

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:		6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3753 - 3756	
12		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-		130 1	1090 3	N	-0-			-0-	
01		1209 #	753	-0-	-456	-0-		75 1	678 3	N	-0-			-0-	
02		1131 #	653	-0-	-478	-0-		70 1	583 3	N	-0-			-0-	
03		1209 #	1044	-0-	-165	-0-		108 1	936 3	N	-0-			-0-	
04		1170 #	880	-0-	-290	-0-		98 1	782 3	N	-0-			-0-	
05		1209 #	708	-0-	-501	-0-		79 1	629 3	N	-0-			-0-	

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		13		RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3870 - 3876	
12		434 #	326	-0-	-108	-0-		59 1	267 3	Y	-0-			18	
01		434 #	322	-0-	-112	-0-		56 1	266 3	Y	-0-			18	
02		377 #	344	-0-	-33	-0-		59 1	285 3	Y	-0-	9 1		9	
03		427 R	427	-0-	-0-	-0-		67 1	349 3	Y	10			19	
								11 9							
04		476 R	476	-0-	-0-	-0-		74 1	385 3	Y	15	16 1		18	
								17 9							
05		508 R	508	-0-	-0-	-0-		79 1	412 3	Y	15	19 1		14	
								17 9							

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:		4		RRCID -> 200489		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3939 - 3943	
12		310 #	274	-0-	-36	-0-		29 1	245 3	N	-0-			-0-	
01		310 #	231	-0-	-79	-0-		23 1	208 3	N	-0-			-0-	
02		261 #	233	-0-	-28	-0-		25 1	208 3	N	-0-			-0-	
03		380 R	380	-0-	-0-	-0-		39 1	341 3	N	-0-			-0-	
04		307 R	307	-0-	-0-	-0-		34 1	273 3	N	-0-			-0-	
05		377 R	377	-0-	-0-	-0-		42 1	335 3	N	-0-			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	62 #	-0-	2	-60	-0-		2 3			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
02	609 #	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-	-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335												
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-	-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-
02	116 #	113	-0-	-3	-0-	10	1	103	3	N	-0-	-0-
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-	-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-	-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788												
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338												
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.					836178							
ROBINSON RANCH "69"					WELL #: 1	RRCID -> 171401		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894 - 3906	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

ROBINSON RANCH "65"					WELL #: 1	RRCID -> 173815		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050 - 4055	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-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-

TRACER OPERATING, INC.					863965							
SANDERS 5-44					WELL #: 1	RRCID -> 180827		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301 - 4365	
12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	-0-
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	-0-
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-

WALTER					WELL #: 1	RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880 - 4060	
12	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-	26
01	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	26
02	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-	26
03	1426	#	606	-0-	-820	-0-	606	2		N	-0-	26
04	1380	#	1	-0-	-1379	-0-	1	2		N	-0-	26
05	1426	#	80	-0-	-1346	-0-	80	2		N	-0-	26

BRANT					WELL #: 1	RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000 - 4030	
12	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	34
01	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-	34
02	406	#	339	-0-	-67	-0-	339	2		N	-0-	34
03	682	#	285	-0-	-397	-0-	285	2		N	-0-	34
04	660	#	269	-0-	-391	-0-	269	2		N	-0-	34
05	682	#	276	-0-	-406	-0-	276	2		N	-0-	34

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768		
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	N	-0-			-0-
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	52	1	467	3	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	N	-0-			-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	57	1	494	3	N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	55	1	440	3	N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489					CNTY: PALO PINTO							
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 - 3995		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134	
M	O	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
12	14B2 EXT	464	-0-	464	464	464	2			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-		9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-		9
03	14B2 EXT	443	-0-	443	907	443	2			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907					N	-0-		9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	907					N	NO RPT		9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4145 - 4149			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAGG, W. A., -G-		WELL #: 1		RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	14B DENY	-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	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			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		14
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		14
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-		14
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		14
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

W. A. GRAGG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4148 - 4158			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		105
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		105
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3	3 8	105
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		105
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-		105
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

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

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		
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-	-0-	

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
JOHNSON, M.R.				WELL #: 10	RRCID -> 080498		COMPL. DATE 12/29/1978			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
12	775 N	591	-0-	-184	-0-	-0-	591 3		Y	-0-	-0-	
01	682 N	443	-0-	-239	-0-	-0-	443 3		Y	-0-	-0-	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-	-0-	
03	589 N	280	-0-	-309	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	-0-	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-	-0-	

DOOLEY, C.				WELL #: 4	RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133		
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	226 3	19 9	Y	17	152	
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	-0-	93 3	25 9	Y	23	175	
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	-0-	212 3	24 9	Y	22	20	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	245 3	21 9	Y	19	39	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3	28 9	Y	25	64	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	252 3	41 9	Y	37	101	

DOOLEY, C.				WELL #: 3	RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204		
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-	-0-	
01	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	-0-	1960 3		Y	-0-	-0-	
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-	-0-	
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-	-0-	
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-	-0-	
05	2325 N	1419	-0-	-906	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-	-0-	

DOOLEY				WELL #: 7	RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	43	
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-	24 3		N	-0-	43	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	43	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	43	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	43	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101 3		N	-0-	43	

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STONEBRIAR OIL LLC				823774									
DOOLEY-CAUDILL				WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STONEBRIAR OIL LLC				823774									
JOHNSON, M.R. #2				WELL #:	2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.R. JOHNSON #7				WELL #:	7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
J.N. STUART "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J.N. A				WELL #:	15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N.				WELL #:	7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560
12	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			27
01	1550 #	1210	-0-	-340	-0-	1210	3		N	-0-			27
02	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			27
03	1550 #	1527	-0-	-23	-0-	1527	3		N	-0-			27
04	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			27
05	1550 #	1433	-0-	-117	-0-	1433	3		N	-0-			27

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			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-

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768
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-

STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	173543	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3642 - 3650
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID ->	178616	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3636 - 3640
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			-0-
02		29 #	13	-0-	-16	-0-		13	3			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-		29	3			-0-
*05		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	3			-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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403												
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

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

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD				
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD				
HARLESS, BILLIE MARRS				357167								
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2548 - 2601
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
12	868 N	723	-0-	-145	-0-	723 3		N	-0-			97
01	961 N	620	-0-	-341	-0-	620 3		N	-0-			97
02	841 N	765	-0-	-76	-0-	765 3		N	-0-			97
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			97
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	758 3	20 9	N	18			115
05	806 N	490	-0-	-316	-0-	490 3		N	-0-			115

T.E.C. (CADD0)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340								
COX, JAMES A.		WELL #:		1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2650 - 2658
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			84
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-			84
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			84
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			84
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			84

COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY				042398									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4167 - 4171	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000									
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114 - 4119	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3677 - 3683	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
D.N.I.		221589									
KELSEY, J.L.		WELL #:		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2017									

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830									
STOKES, HORACE		WELL #:		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2007									

TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING		722855									
LILLEY		WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAYLOR(CADD0)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.		048164									
OSBORNE "B"		WELL #:		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	69	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	69	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #:		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)													88570 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX													659782									
WILSON "G"													WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3704 - 3711	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	645 2	23 9	N	21	163 1			65								
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	260 2	7 9	N	6				71								
*09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	409 2	8 9	N	7				78								
*10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	702 2	8 9	N	7				85								
*11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	990 2	8 9	N	7				92								
*12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	928 2	10 9	N	9				101								
*01		310 N	30	-0-	-280	-0-	24 2	6 9	N	5				106								
*02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	516 2	8 9	N	7				113								
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	544 2	11 9	N	10				123								
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	518 2	26 9	N	24	78 1			69								
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	504 2	53 9	N	48				117								

TAYLOR-WILSON (DUFFER)													88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX													659782									
SWENSON "55"													WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 4050 - 4062	
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-				59								
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-				59								
02		348 N	43	-0-	-305	-0-	43 2		N	-0-				59								
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	59 7			-0-								
04		420 N	255	-0-	-165	-0-	255 2		N	-0-				-0-								
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-				-0-								

SWENSON "55"													WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4026 - 4137	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT				-0-								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT				-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT				-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT				-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT				-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT				-0-								

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615		WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												

WILSON (SUN)													WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3978 - 3988	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								

WILSON (SUN)													WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

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

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2					N	-0-					15
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2					N	-0-					15
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2					N	-0-					15
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2					N	-0-					15
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					N	-0-					15
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2					N	-0-					15

STERLING OIL AND GAS 818896
 V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

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

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION SMITH		//CONT.//		022922	WELL #: 1 A		RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901 PERF. 3646 - 3650
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. PENCE				767543	WELL #: 767543		RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027 PERF. N/A
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015												

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN				88751 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
				740282	WELL #: 1		RRCID ->	032163	COMPL. DATE	03/09/1962	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3546 - 0
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55				88775 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
				054545	WELL #: 1		RRCID ->	170723	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4517 PERF. 4505 - 4517
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	136	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	136	

TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"				89131 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
				902609	WELL #: 2		RRCID ->	144239	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4248 PERF. 2459 - 2466
12	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-	-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3	N	-0-	-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	3	N	-0-	-0-	

TEXAS-57 (STRAWN 3100)			89131 450		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC			902609											
STEPHENS "A"			WELL #: 2		RRCID -> 144241			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)			89583 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC			432097											
GUERRY, GRADY			WELL #: 13		RRCID -> 129749			COMPL. DATE 01/11/1989			TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY			WELL #: 12		RRCID -> 130266			COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-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-

THRIFTY (MARBLE FALLS)			89779 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
ANEJO PRODUCTION, LLC			025387											
BROWN COUNTY FEE			WELL #: 2		RRCID -> 018427			COMPL. DATE 05/02/1949			TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REACH OIL			695802											
NEWTON A.J.			WELL #: 1		RRCID -> 064344			COMPL. DATE 10/06/1975			TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190											
ALLCORN, H. L., ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 018422			COMPL. DATE 10/24/1948			TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
CASON, WILL		WELL #:			RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	- 2320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011											

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH 2334	PERF. 2326	- 2334		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-	-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-	-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A			
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-	49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-	49
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	3		N	-0-	49
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	49
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	49
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
C.N.W. OIL, INC				120708							
BOWEN, A.J.		WELL #:		3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342	- 2522		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

D.J. & T. ENERGY				196227							
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 2551	PERF. 2480	- 2500		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227											
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2300 - 2344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366 - 2442			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		WELL #:		448229	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440 - 2472			
HTR-REEVES				1											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		448239	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2342 - 2394			
SAGE-SULLIVAN															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296 - 2362			
BOWEN, A. J.				1											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		WELL #:		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON								
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061											
HARRIS				2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222 - 1231			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//	89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON			
ESTACADO ENERGY, LLC			254441						
TCSL			WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	-	940
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
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			-0-
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	110 1			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 1			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.			707430						
RICHARDS, SALLIE			WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

V & H OIL, L.P.			880393						
RECORD B			WELL #: 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	-	920
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

5L PROPERTIES, INC.			953778						
PARROTT, J. E.			WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890
12	496 #	481	-0-	-15	-0-	481 2			-0-
01	496 #	381	-0-	-115	-0-	381 2			-0-
02	464 #	409	-0-	-55	-0-	409 2			-0-
03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 2			-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2			-0-
*05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 2			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)			89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
BELLAH & MATHIEWS			063663						
IRWIN, ANNIE			WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RAM OIL AND GAS, INC.			101516						
BROWN "1609"			WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	-	729
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//																	
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC																	
CONDON, E. D., JR. B																	
WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC																	
BROWN-MERRICK 216																	
WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FTC CONSULTING, LLC																	
HENDRICK "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

HENDRICK "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

HARVICK, GEORGE R.																	
GRAHAM, M. K. C																	
WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A																	
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BURK-CONDON																	
WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200													
COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 - 621					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 620 - 626					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, JOHN I. BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON						
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.										857738									
WHITAKER, DOYLE										WELL #:	1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308 - 4312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					

12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			-0-					
01		713 N	490	-0-	-223	-0-	490 2			N	-0-			-0-					
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			-0-					
03		713 N	588	-0-	-125	-0-	588 2			N	-0-			-0-					
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-			-0-					
05		713 N	263	-0-	-450	-0-	263 2			N	-0-			-0-					

THURBER LAKE (CONGL.)										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645									
LATHAM, SUSAN										WELL #:	4	RRCID ->	118561	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3184 - 3315

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

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)										90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC										101481									
HAMILTON										WELL #:	1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	5254 - 5258

12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			119					
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			119					
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			119					
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			119					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119					

CHAPPARAL OPERATING CO.										146225									
HARTMAN, R. L.										WELL #:	1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210 - 5220

12		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2			N	-0-			17					
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			17					
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			17					
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2			N	-0-			17					
04		210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2			N	-0-			17					
05		248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2			N	-0-			17					

TIMMONS (CADD0)										90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
TEP BARNETT USA, LLC										842986									
TIMMONS										WELL #:	2	RRCID ->	090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2690 - 2778

12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-			-0-					
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			-0-					
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 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-					

TIN CUP (CADD)			90080 200 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			559355												
HENSLLEE, A.E.			WELL #: 2			RRCID -> 075957			COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-				-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

HENSLLEY "A"			WELL #: 3			RRCID -> 079685			COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102						
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	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						
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

HENSLLEE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 091025			COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150						
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MORTON			WELL #: 6			RRCID -> 127696			COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

TIPTON (ATOKA)												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HOTT			354655									
WELL #:			1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPTON (STRAWN)												
BEDROCK PRODUCTION, LLC			90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BROWN			061620									
WELL #:			2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297			

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

TIPTON (CADDO, UPPER)												
DELTA OIL & GAS LTD.			90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SLOAN RANCH			213703									
WELL #:			3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150			

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	186 3	26 9	N	24		183
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	167 3	20 9	N	18	165 1	36
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	154 3	22 9	N	20		56
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174 3	21 9	N	19		75
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	186 3	22 9	N	20		95
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	199 3	24 9	N	22		117

PETEX												
HARRIS, W.B., ET AL			659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:			1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588			

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	434 2	219 9	N	199	166 1	212
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	7 2	217 9	N	197	334 1	75
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	827 2	260 9	N	236	116 1	195
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	471 2	142 9	N	129	108 1	216
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	414 2	218 9	N	198	332 1	82
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	449 2	217 9	N	197	168 1	111

CLARK, LESTER "C"												
WELL #:			1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620			

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	560 2	20 9	N	18		41
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	587 2	25 9	N	23		64
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	537 2	14 9	N	13	49 1	28
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	561 2	53 9	N	48	35 1	41
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	565 2	21 9	N	19		60
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	588 2	25 9	N	23		83

4W OPERATING, LLC												
TIPTON, R. W.			953506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:			1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565			

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
02	638	N	548	-0-	-90	-0-	548 3		N	-0-		-0-
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	519 3		N	-0-		-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536 3		N	-0-		-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-

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					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-

GOTCHER		WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOFFPAUIR		WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013				TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976				TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140							
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285	
L. B. WILSON UNIT				427179							
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3	N	-0-		131
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		131
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		131
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		131
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		131
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
CHENAULT, J. H.				427185							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
12	961 N	71	-0-	-890	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	3	N	-0-		-0-
02	203 N	12	-0-	-191	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185							
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-	-0-
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-	-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-	-0-
03	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3		N	-0-	-0-
04	2400 X	1936	-0-	-464	-0-	1936	3		N	-0-	-0-
05	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1787	3		N	-0-	-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	3		N	-0-	-0-
02	522 N	191	-0-	-331	-0-	191	3		N	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
04	390 N	19	-0-	-371	-0-	19	3		N	-0-	-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		N	-0-	-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-	44
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	44
02	667 N	336	-0-	-331	-0-	336	3		N	-0-	44
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-	44
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-	44
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-	44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-	-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-	-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-	-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	3		N	-0-	-0-
05	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	3		N	-0-	-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	3		N	-0-	-0-
01	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	3		N	-0-	-0-
02	261 N	154	-0-	-107	-0-	154	3		N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185											
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 - 5000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730					CNTY: PARKER						
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012															

FRAZIER, J. R.				714311					CNTY: PARKER						
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	N/A			
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			23
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER						
CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650 - 3608			
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					CNTY: PARKER						
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 - 5209			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
ENERGYPRO, INC.				252085											
WOODRUFF, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5298 - 5302			
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			30
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			30
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			30
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-			30
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-			30
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			30

TOTO(BEND CONGL. 5350) //CONT.// 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC 714311														
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814														
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481														
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A														
12	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			8
01	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			8
02	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			8
03	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			8
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	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														
12	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
01	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			-0-
02	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
*03	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27 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-

WEATHERFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
12	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
01	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
02	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
03	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 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-

COLLINS, W. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970														
12	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			12
01	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			12
02	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			12
03	476 N		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			12
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2A		RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914	-	3927		
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-	101
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	N	-0-	101
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-	101
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3056 2	11 9	N	10
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2763 2	11 9	N	10
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-	121
WELL #: 1		RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	-	3906		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	22
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	22
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	22
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	22
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-	22
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2	N	-0-	22
WELL #: 1		RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3714	-	3729		
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-	-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-	-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	173 2	N	-0-	-0-
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2	N	-0-	-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2	N	-0-	-0-
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4114	-	4265		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	11
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	11
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	11
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	11
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	11
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	11
WELL #: 3		RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	-	4272		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185				
SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	-0-
01	434 N	204	-0-	-230	-0-	204 3	-0-
02	261 N	9	-0-	-252	-0-	9 3	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	-0-

STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 - 4238
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:	643730	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329 - 0
MITCHELL, DONOVAN "A"							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009					

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023					

MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//	643730									
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:	1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198	-	4208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023												

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:	4	RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238	-	4333	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						13

SANDERS, JAKE		WELL #:	1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024	-	4034	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						37

BUD		WELL #:	2	RRCID -> 108233	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181	-	4190	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				5
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

RKW OPERATING LLC		WELL #:	714311	1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A		
NOLAND, TRUMAN		WELL #:	1									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ASHBROOK		WELL #:	1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

 TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

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

 ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

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

 LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

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

TOTO (CADDO LIME) 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CASE RESOURCES, LLC 139140
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238

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

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

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

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

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

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)														
ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
STANLEY UNIT //CONT.// 427185														
WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	EXEMPT *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-	

ISBELL "21"														
WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CAMPBELL UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLAIR-WOODY														
WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	199	-0-	199	199		199 3		N	-0-		-0-	
05	442 R	243	-0-	-199	-0-	-0-		243 3		N	-0-		-0-	

STANLEY UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOTO (STRAWN)														
CASE RESOURCES, LLC 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
POOLVILLE UNIT 5 139140														
WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
DUVALL, LOUIS				236530									
DUVALL BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216 - 2224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
FRANKLIN				WELL #:	1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 - 1806
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185									
GRANSTAFF UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3480 - 3499
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

RKW OPERATING LLC				714311									
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-			
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-			
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-			
05	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
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-			
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (CADD O LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 TRACKER MINERAL 864023
 WINDHAM, MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

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

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

12		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	983	-0-	-381	-0-	983 2		N	-0-			-0-
02		1276 N	989	-0-	-287	-0-	989 2		N	-0-			-0-
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148							
BISHOP-HILL				WELL #: 3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BISHOP-HILL				WELL #: 4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.				100160							
EVANS, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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-

EVANS, DOYLE				WELL #: 1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EVANS, DOYLE				WELL #: 2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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-

CADDO OPERATING INC.				122567			CNTY: COLEMAN				
MINEAR, C.M.				WELL #: 12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED			EXEMPT					CNTY: COLEMAN	
CADDO OPERATING INC.				//CONT.//	122567										
MINEAR, C. M.				WELL #:	13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929	-	941
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE DRILLING COMPANY					706685										
RICE, LORENE				WELL #:	1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRIPLE -H- (GRAY)					91330 300	ASSOCIATED			ONE WELL					CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.					278703										
FREEMAN-E-				WELL #:	2	RRCID ->	103514	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685	-	3712
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO (CONGL.)					91626 200	ASSOCIATED			49B					CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726										
BOND, T.				WELL #:	1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190	-	3200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM					433684										
JOHNSON, DOKE & KATHI				WELL #:	1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210	-	3220
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285						
BOND, TRAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	- 3196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-

BOND, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	- 3198	
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
*05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
LOWE, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 018493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	134	-0-	-69 B	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	Y	-0-		-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

TULLOS, W. H.				WELL #: 16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A		
12	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	203 N	143	-0-	-60 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-

TULLOS, W. H.				WELL #: 18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 3286	PERF. N/A		
12	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	174 N	138	-0-	-36 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
12	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37 B	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
12	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3		N	-0-			-0-
02	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760			
12	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	648 3	15 9	N	14			121
01	837 N	699	-0-	-138 B	-0-	681 3	18 9	N	16			137
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	778 3	17 9	N	15			152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	823 3	23 9	N	21			173
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	810 3	24 9	N	22			195
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	839 3	21 9	N	19	166 1		48

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6										
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782											
TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230		
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	EOM BALANCE
12		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	74 2	2 9	Y	2	4 1				4
01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	373 2	2 9	Y	2	2 1				4
02		406 N	23	-0-	-383 B	-0-	19 2	4 9	Y	4	3 1				5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	149 2	4 9	Y	4	3 1				6
04		360 N	164	-0-	-196 B	-0-	161 2	3 9	Y	3	3 1				6
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	207 2	4 9	Y	4	3 1				7

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2		Y	-0-					-0-
01		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2		Y	-0-					-0-
02		203 N	11	-0-	-192 B	-0-	11 2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		Y	-0-					-0-
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		Y	-0-					-0-
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		Y	-0-					-0-

TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 - 3186		
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	48 2	32 9	Y	29	56 1				27
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	214 2	29 9	Y	26	36 1				17
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	32 2	73 9	Y	66	53 1				30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	246 2	63 9	Y	57	50 1				37
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	265 2	55 9	Y	50	52 1				35
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	342 2	64 9	Y	58	56 1				37

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A		
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	31 2	15 9	Y	14	26 1				12
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	115 2	13 9	Y	12	17 1				7
02		87 N	49	-0-	-38 B	-0-	15 2	34 9	Y	31	25 1				13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	116 2	30 9	Y	27	24 1				16
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	126 2	26 9	Y	24	25 1				15
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	162 2	30 9	Y	27	26 1				16

TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A		
12		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	62 2	22 9	Y	20	40 1				14
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	268 2	20 9	Y	18	25 1				7
02		232 N	75	-0-	-157 B	-0-	23 2	52 9	Y	47	37 1				17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	184 2	44 9	Y	40	35 1				22
04		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	199 2	40 9	Y	36	37 1				21
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	256 2	45 9	Y	41	39 1				23

TULLOS, W. H.				WELL #:	21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	N/A		
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	5 2	10 9	Y	9	17 1				11
01		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			Y	8	11 1				8
02		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1 2	21 9	Y	19	16 1				11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	10 2	19 9	Y	17	15 1				13
04		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	10 2	17 9	Y	15	15 1				13
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	13 2	19 9	Y	17	17 1				13

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
VEALE, A.S.		WELL #:		7	RRCID ->	087719	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3173 - 3223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
04		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	Y	-0-		-0-

TULLOS, W.H.		WELL #:		22	RRCID ->	090700	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3144 - 3286
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	8	2	15	9	Y	14
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			12	17	1	9
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	2	34	9	Y	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	17	2	30	9	Y	27
04		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	19	2	26	9	Y	24
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	24	2	30	9	Y	27

TULLOS, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	097959	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3182 - 3215
12		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	11	2	3	9	Y	3
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	47	2	3	9	Y	3
02		29 N	13	-0-	-16 B	-0-	4	2	9	9	Y	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	33	2	8	9	Y	7
04		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	35	2	7	9	Y	6
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	45	2	8	9	Y	7

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
KNOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	094688	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2590 - 2594
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-		86
01		248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2	N	-0-		86
02		232 N	133	-0-	-99	-0-	133	2	N	-0-		86
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		86
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		86
05		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2	N	-0-		86

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	137076	COMPL. DATE	02/24/1985	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	1970 - 1980
12		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2	N	-0-		19
01		1147 N	997	-0-	-150	-0-	997	2	N	-0-		19
02		1044 N	987	-0-	-57	-0-	987	2	N	-0-		19
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1025	2	29	9	N	26
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20
05		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1018	2	23	9	N	21

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)			92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.			053974								
GILMORE-OWEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	255	-0-	-799	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02		1421 N	67	-0-	-1354	-0-	67 2	N	-0-		-0-
03		1519 N	855	-0-	-664	-0-	855 2	N	-0-		-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)			92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
HGN OPERATING I, LLC			383323								
MCCORD "A"			WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCORD -F-			WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		20
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		20
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		20
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		20
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		20
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		20

MCCORD -H-			WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
03		713 N	383	-0-	-330	-0-	383 2	N	-0-		-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-

VALERA (FRY, UPPER)			92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN	
HGN OPERATING I, LLC			383323								
MCCORD "A"			WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A
12		899 N	839	-0-	-60	-0-	839 2	N	-0-		112
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		112
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		112
03		837 N	199	-0-	-638	-0-	199 2	N	-0-		112
04		780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2	N	-0-		112
05		744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2	N	-0-		112

MCCORD -B-			WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
03		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	Y	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824								
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PALO CROSS, LLC		637384														
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608								
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		427179														
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816								
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					16
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					16
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					16
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					16
04	120 #	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					16
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					16

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		29
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		29
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		29
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		29
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		29
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		29

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		44
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-	33 1	11
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		11
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		11
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1 9 Y	1		12
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2 9 Y	2		14

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-		5
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		5
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-		5
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		5
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		5
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	3	Y	-0-		7
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3	Y	-0-		7
02	87 #	24	-0-	-63	-0-	24	3	Y	-0-		7
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3	Y	-0-		7
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	3	Y	-0-		7
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1027	3	77 9 Y	70	188 1	106
01	992 #	841	-0-	-151	-0-	783	3	58 9 Y	53		159
02	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	995	3	51 9 Y	46	188 1	17
03	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	958	3	69 9 Y	63		80
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1032	3	65 9 Y	59		139
05	1085 #	990	-0-	-95	-0-	946	3	44 9 Y	40		179

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
12	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	3	Y	-0-		82
01	713 #	551	-0-	-162	-0-	551	3	Y	-0-	59 1	23
02	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3	Y	-0-		23
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3	Y	-0-		23
04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3 9 Y	3		26
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2 9 Y	2		28

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		100
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20	3	Y	-0-	75 1	25
02	348 #	80	-0-	-268	-0-	80	3	Y	-0-		25
03	372 #	84	-0-	-288	-0-	84	3	Y	-0-		25
04	480 #	49	-0-	-431	-0-	45	3	4 9 Y	4		29
05	496 #	35	-0-	-461	-0-	33	3	2 9 Y	2		31

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179
 MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	20	-0-				20
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	20	-0-				20
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	20	-0-				20
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	20	-0-				20
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	20	-0-				20
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	20	-0-				20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

12	341 #	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
02	290 #	269	-0-	-21	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
03	310 #	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
04	300 #	273	-0-	-27	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	-0-				118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	129	-0-				129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	-0-				129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	-0-				129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	143	-0-				143
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143	-0-				143

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810

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

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		27
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		27
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		27
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		27
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		27
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		27

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158

12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		14
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		14
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-		14
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	Y	-0-		14
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	Y	-0-		14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168

12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		14
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		14
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		14
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		14
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198

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

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
COOK		WELL #:		1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612

12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		188
01		558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2	N	-0-		188
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	502	2	N	-0-		188
03		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-		188
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		188
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #:		1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0

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

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
SCRANTON EXPLORATION 760227															
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256															

12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298															

12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TOWER RESOURCES INC 862857															
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504															

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

3 B ENTERPRISES, INC. 953632															
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438															

12		868 N	632	-0-	-236	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
01		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
04		660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
05		775 N	555	-0-	-220	-0-	555	2			Y	-0-			-0-

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
FOREMAN, ROGER 275738															
SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540															

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

W.P. (CONGL.)		94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	348 #	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-			-0-
04	330 #	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628		
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			38
01	1023 N	272	-0-	-751	-0-	272	2			N	-0-			38
02	957 N	332	-0-	-625	-0-	332	2			N	-0-			38
03	1023 N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-			38
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			38
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			38
WADDELL		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
W B R -WADDELL RANCH		102170		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628		
12	1302 N	728	-0-	-574	-0-	728	2			N	-0-			26
01	1705 N	136	-0-	-1569	-0-	136	2			N	-0-			26
02	754 N	166	-0-	-588	-0-	166	2			N	-0-			26
03	713 N	82	-0-	-631	-0-	82	2			N	-0-			26
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			26
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			26
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280		
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	680	2	29	9	N	26			190
01	682 N	355	-0-	-327	-0-	333	2	22	9	N	20	155	1	55
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33	9	N	30			85
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	666	2	30	9	N	27			112
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18			130
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	264	2	14	9	N	13			143
WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		23
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		23
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		23
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	N	1	1 8	23
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
12		687 R	687	-0-	-0-	-0-	673 3	14 9	N	13		58
01		630 R	630	-0-	-0-	-0-	623 3	7 9	N	6	55 1	9
02		580 R	580	-0-	-0-	-0-	569 3	11 9	N	10		19
03		474 R	474	-0-	-0-	-0-	466 3	8 9	N	7		26
04		699 R	699	-0-	-0-	-0-	667 3	32 9	N	29		55
05		826 R	826	-0-	-0-	-0-	825 3	1 9	N	1	48 1	8

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911												
12		403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		197
01		403 #	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-		197
02		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		197
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		197
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	20	166 1	51
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		51

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418												
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935												
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
04		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
*05		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154												
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929												
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		7
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		7
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		7
*04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		7
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3941 -	3955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		527 #	484	-0-	-43	-0-	473 2	11 9		N	10			90
01		527 #	449	-0-	-78	-0-	449 2			N	-0-			90
02		500 R	500	-0-	-0-	-0-	455 2	45 9		N	41			131
03		527 #	493	-0-	-34	-0-	475 2	18 9		N	16			147
04		483 R	483	-0-	-0-	-0-	459 2	24 9		N	22	145 1		24
05		527 #	500	-0-	-27	-0-	478 2	22 9		N	20			44

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4010 -	4020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4054 -	4064
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

12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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

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

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3956 -	4008
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

12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			14
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			14
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-			14
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-			14
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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 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

12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-			-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-			-0-
02		696 N	334	-0-	-362	-0-	334 2			N	-0-			-0-
03		868 N	402	-0-	-466	-0-	402 2			N	-0-			-0-
04		720 N	363	-0-	-357	-0-	363 2			N	-0-			-0-
05		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		741 N	741	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
01		651 N	533	-0-	-118	533 2		N	-0-			-0-
02		580 N	549	-0-	-31	549 2		N	-0-			-0-
03		651 N	608	-0-	-43	608 2		N	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
05		589 N	548	-0-	-41	548 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
12		1178 N	1124	-0-	-54	1124 2		N	-0-			7
01		1178 N	762	-0-	-416	762 2		N	-0-			7
02		1102 N	800	-0-	-302	800 2		N	-0-			7
03		1116 N	1051	-0-	-65	1051 2		N	-0-	7 7		-0-
04		750 N	741	-0-	-9	741 2		N	-0-			-0-
05		896 N	896	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-

BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944								
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703					CNTY: STEPHENS			
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936 - 3942	
12		302 N	302	-0-	-0-	302 3		N	-0-			30
01		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-			30
02		290 N	277	-0-	-13	277 3		N	-0-			30
03		310 N	309	-0-	-1	309 3		N	-0-			30
04		301 N	301	-0-	-0-	301 3		N	-0-			30
05		312 N	312	-0-	-0-	312 3		N	-0-			30

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	335 3	3 9	N	3	56
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9	N	4	60
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352 3	3 9	N	3	63
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380 3	3 9	N	3	66
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	351 3	4 9	N	4	70
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	353 3	3 9	N	3	73

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3990 - 4026	
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-	-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-	-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-	-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	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437 2	6 9	N	5	-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435 2	2 9	N	2	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KROH OPERATING LLC		478245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4114 - 4148	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3984 - 3994	
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549 2		N	-0-	108
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525 2		N	-0-	108
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494 2		N	-0-	108
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-	108
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	108
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-	108

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4122 - 4154	
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	34
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	34
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878							
BLACK BROS.				WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990	
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
12		4960 X	2301	-0-	-2659	-0-	93 1	2208 2	N	-0-	237
01		5115 X	2383	-0-	-2732	-0-	2383 1		N	-0-	237
02		4785 X	3775	-0-	-1010	-0-	3775 2		N	-0-	237 7
03		4960 X	3746	-0-	-1214	-0-	3746 2		N	-0-	-0-
04		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-	-0-
05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192 2		N	-0-	-0-

BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-
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-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
WALKER, ALICE B				WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960	
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-	-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
LEVERIDGE, M.R.				WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
MOON RANCH "G"				WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A	
12		868 N	792	-0-	-76	-0-	782 3	10 9	Y	9	120
01		868 N	740	-0-	-128	-0-	727 3	13 9	Y	12	132
02		754 N	724	-0-	-30	-0-	712 3	12 9	Y	11	143
03		806 N	781	-0-	-25	-0-	772 3	9 9	Y	8	151
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	743 3	11 9	Y	10	161
05		775 N	766	-0-	-9	-0-	756 3	10 9	Y	9	170

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK '58'				WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968	
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	100
01		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-	100
02		609 N	583	-0-	-26	-0-	583 2		N	-0-	100
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	100
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	100
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	100

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262										
LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
02	725 N	670	-0-	-55	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-

CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820				
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2	180 9	N	164	162 1	189
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	658 2	124 9	N	113		302
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2	143 9	N	130	337 1	95
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	782 2	140 9	N	127		222
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	753 2	140 9	N	127	173 1	176
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	859 2	138 9	N	125	169 1	132

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: 1 C		RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880		
WALKER ESTATE												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PETEX		659782		WELL #: 1 T		RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047		
WALKER, ALICE, -A-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, ALICE, -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 018530		COMPL. DATE 05/11/1958		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058				
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 2L		RRCID -> 148241		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.				895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242976	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4690	- 4710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)				94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.				895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034	- 5050				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 5024	- 5070				
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

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

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)				94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.				895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	- 5924				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	- 5906				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900																
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC. 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802 -	5836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5886 -	5904	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822 -	5838	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826 -	5846	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840 -	5850	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846 -	5866	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HW OPERATING, LLC		341598													
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

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							
12	2498 N	2315	-0-	-183	-0-	2315	2	Y	-0-						15
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-						15
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-						15
03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-						15
04	600 X	330	-0-	-270	-0-	330	2	Y	-0-						15
05	620 X	452	-0-	-168	-0-	452	2	Y	-0-						15

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.		895060													
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						31

WALSH RANCH WEST		94955 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.		895060													
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178							
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-						7
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-						7
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-						7
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-						7
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-						7
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	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 #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236													
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

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

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			7
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			7
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			7
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			7
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			7
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
12	3100 N	2261	-0-	-839	-839	8585	2261	2	Y	-0-			20
01	3100 N	2317	-0-	-783	-783	7802	2317	2	Y	-0-			20
02	2900 N	2137	-0-	-763	-763	7039	2137	2	Y	-0-			20
03	3100 N	2256	-0-	-844	-844	6195	2256	2	Y	-0-			20
04	3000 N	2184	-0-	-816	-816	5379	2184	2	Y	-0-			20
05	3100 N	2282	-0-	-818	-818	4561	2282	2	Y	-0-			20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			35
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			35
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			35
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			35
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			35
05	558 N	468	-0-	-90	-90	468	2		Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			4
01	124 N	92	-0-	-32	-32	92	2		Y	-0-			4
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			4
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			4
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			4
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			25
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			25
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			25
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			25
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			25
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			25

WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
CASE RESOURCES, LLC			139140									
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222									
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703									
RANCH EIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		

WATSON (CADD0)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.			292000									
EUBANKS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		

WATTS (GARDNER SAND)			95502 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: NOLAN		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700									
HELM "A"			WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	129	
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	129	
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	129 6	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019												

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.				868730										
BURWICK, WILLIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	52	-0-	-72	-0-		52	3		N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-		18	3		N	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: STEPHENS							
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725										
ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH CARL				WELL #:	1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2		N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	N/A	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FAMBROUGH, CARL //CONT.// 261252
 WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	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

12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

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

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

12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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

12	310 N	117	-0-	-193	-0-	99	1	18	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	1	34	2	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	96	1	230	2	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	99	1	170	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	96	1	127	2	N	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	99	1	248	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3976 - 4004
LANGFORD, G. R.												
12	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-		-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

CC OIL & GAS		140617		WELL #: 1		RRCID ->	097829	COMPL. DATE	11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4020 - 4030
MORRIS												
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		26
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		26
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		26
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		26
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-		26
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		26

MORRIS "A"		131819		WELL #: 1		RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978 - 4095
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		329
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	82	3	10	9	N	9	338
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10	348
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	251	3	22	9	N	20	178
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	234	3	11	9	N	10	188
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		188

PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #: 1		RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940
LANGFORD, G. R.												
12	3906 X	3623	-0-	-283	-0-	3623	2		N	-0-		60
01	3813 X	3448	-0-	-365	-0-	3448	2		N	-0-		60
02	3538 X	3309	-0-	-229	-0-	3309	2		N	-0-		60
03	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2		N	-0-		60
04	3630 X	3378	-0-	-252	-0-	3378	2		N	-0-		60
05	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3497	2		N	-0-		60

SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #: 2		RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938
CRUDGINGTON												
12	403 N	145	-0-	-258	-0-	145	2		N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
*05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 2AU		RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020
BRAZDA "A"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)			95525 650	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726												
SATTERWHITE "A"			WELL #: 3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018							
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

12		310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01		248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02		174 N	1	-0-	-173	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"			WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958	- 4073							
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	1	-0-	-115	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)			95583 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889												
HICKS			WELL #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 3714	- 3798							
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022															

WEATHERFORD (ATOKA UP.)			95583 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC			101212												
NEAL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340	- 2566							
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			31
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			31

CASE RESOURCES, LLC			139140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
AREY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3396	- 3452							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)			95583 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC			101481												
CARTER			WELL #: 1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	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-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974								
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2	N	-0-		-0-
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370 2	N	-0-		-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2	N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-		-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	95 1	255 2	N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69 1	286 2	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	92 1	234 2	N	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	122 1	265 2	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	101 1	232 2	N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	100 1	210 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	41 1	111 2	N	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	24 1	97 2	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	45 1	113 2	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	61 1	132 2	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	60 1	139 2	N	-0-	-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	66 1	139 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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
JOHNSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
 PM RANCH 631370
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP 302592
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

FTM INCORPORATED 288406
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

12	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	47	1	412	2	N	-0-			-0-
01	558	N	204	-0-	-354	B	-0-	22	1	182	2	N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	51	1	475	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	285	-0-	-180	B	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	61	1	426	2	N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	59	1	499	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592								
FULLER				WELL #: 6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1200	- 1204			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
01		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04		390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
05		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-

CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	- 2145			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 2462	- 2481			
HARRINGTON				WELL #: 1								
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2315	- 2317			
FULLER, J. GU				WELL #: 1								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024												

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			
12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	15 1	132 2	N	-0-		2
01		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	19 1	158 2	N	-0-		2
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	14 1	136 2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	17 1	146 2	N	-0-		2
04		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	20 1	140 2	N	-0-		2
*05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	17 1	145 2	N	-0-		2

BRADFORD, E.M.				WELL #: 2	RRCID -> 084274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2985	- 2995			
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
PLUMLEE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 132383	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4118	- 4152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BAILEY				WELL #: 1	RRCID -> 081427	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3897	- 4042			
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	29 1	249 2	N	-0-			13
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	19 1	158 2	N	-0-			13
02	261 N	89	-0-	-172 B	-0-	9 1	80 2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	29 1	256 2	N	-0-			13
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	35 1	244 2	N	-0-			13
*05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	31 1	260 2	N	-0-			13

WITHERSPOON, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 084275	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4009	- 4094			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/29/2022								

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			
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			5
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			5
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18 3		N	-0-			5
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			5
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			5

WINN, PAUL				WELL #: 2	RRCID -> 128864	COMPL. DATE 10/25/1988	TOTAL DEPTH 2469	PERF. 2380	- 2392			
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 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-

WEEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

WELDON, J. K.		726791									
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
HINKSON				WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			Y	-0-			66
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			Y	-0-			66
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-			66
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			Y	-0-			66
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			Y	-0-			66
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			Y	-0-			66

HINKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172	
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			Y	-0-			68
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			Y	-0-			68
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	188 3			Y	-0-			68
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3			Y	-0-			68
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3			Y	-0-			68
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			Y	-0-			68

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	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3			Y	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
COPELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PALO PINTO						
CLEMENS				WELL #:	1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5170 - 5176	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PALO PINTO						
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4908 - 5405	
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			-0-
05		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2			N	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																
FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				71
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				71
02		261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2			N	-0-				71
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				71
04		300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-				71
05		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-				71

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN																
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032																
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492																
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				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																
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2023																

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																
ATOKA OPERATING, INC. 036606																
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006																
12		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-				-0-
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-				-0-
02		609 N	512	-0-	-97	-0-	512	2			N	-0-				-0-
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-				-0-
04		540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-				-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-				-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993																
12		465 N	434	-0-	-31	-0-	432	3	2	9	N	2				99
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-				99
02		406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3			N	-0-				99
03		434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-				99
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-				99
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-				99

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 - 4971	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			20
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			20
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		Y	-0-			20
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			20
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			20
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			20

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	1947 - 1970	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116	
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-

WHITTLES (CADD)				97144 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.				901174										
WHITTLES				WELL #:	1	RRCID ->	122633	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2830 - 2850	
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			76
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			76
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			76
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			76
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			76
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			76

OIL AND GAS DIVISION

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		763148		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163
01	100 N	100	-0-	-0-	93 1	7 2	N	-0-	163
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
04	90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-	163
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163

WILES (CONGL. 3450) KEATING ENERGY, INC. ELLIS, D. N.		97373 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS			
		453142		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	670 2	N	-0-	-0-
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	636 2	N	-0-	-0-
02	696 #	581	-0-	-115	-0-	581 2	N	-0-	-0-
03	744 #	615	-0-	-129	-0-	615 2	N	-0-	-0-
04	720 #	600	-0-	-120	-0-	600 2	N	-0-	-0-
05	682 #	612	-0-	-70	-0-	612 2	N	-0-	-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		238196		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	1860 #	1699	-0-	-161	-0-	1696 3	3 9 N	3	14
01	1860 #	1585	-0-	-275	-0-	1583 3	2 9 N	2	16
02	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1614 3	1 9 N	1	17
03	1705 N	225	-0-	-1480	-0-	224 3	1 9 N	1	18
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531 3	2 9 N	2	20
05	1736 N	194	-0-	-1542	-0-	192 3	2 9 N	2	22

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
		448810		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
		058851		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	620 #	508	-0-	-112	-0-	508 2	Y	-0-	-0-
01	620 #	444	-0-	-176	-0-	444 2	Y	-0-	-0-
02	580 #	486	-0-	-94	-0-	486 2	Y	-0-	-0-
03	620 #	516	-0-	-104	-0-	516 2	Y	-0-	-0-
04	600 #	390	-0-	-210	-0-	390 2	Y	-0-	-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 2	Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		97601 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
		058851		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-	32
01	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	Y	-0-	32
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	Y	-0-	32
03	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-	32
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-	32
05	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	Y	-0-	32

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	127014	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	2847 - 3198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		4
01		2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-		4
02		2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		4
03		2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-		4
04		1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		4
05		2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		4

SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091
12		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01		93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-		-0-
02		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03		8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125
12		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
02		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
03		310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2	Y	-0-		-0-
04		300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
05		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2	Y	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
12		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02		145 #	120	-0-	-25	-0-	120	3	N	-0-		-0-
03		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-		-0-
04		150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-		-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820
12		1116 #	669	-0-	-447	-0-	669	3	N	-0-		4
01		1023 #	957	-0-	-66	-0-	957	3	N	-0-		4
02		899 #	823	-0-	-76	-0-	823	3	N	-0-		4
03		806 #	789	-0-	-17	-0-	789	3	N	-0-		4
04		930 #	716	-0-	-214	-0-	716	3	N	-0-		4
05		961 #	737	-0-	-224	-0-	737	3	N	-0-		4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	3		N	-0-		-0-
03	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-		-0-
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-		-0-
05	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-		-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
12	731 R	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6 9	N	5		16
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6 9	N	5		21
02	627 R	627	-0-	-0-	-0-	590	3	37 9	N	34	52 1	3
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3 9	N	3		6
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3 9	N	3		9
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		9

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-		10
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		10
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		10
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		10
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		10
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		10

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS		818896										
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3977 - 3996
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23												

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & K OPERATING LLC		518499		WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414		
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412						
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DAVIS, G.R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3386 - 3402		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		97930 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD								
DAHAB ENERGY INC.		197200														
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD												
GLOBAL DRILLING, LLC 310382												
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	111
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	1	112
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	1	113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	1		N	-0-	113
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1		N	-0-	113
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	113

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN												
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718												
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416												
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-	36
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	36
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	36
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	36
04		T. A.	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-	36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-	36

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430												
12		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-	11
01		279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-	11
02		261 #	124	-0-	-137	-0-	124	2		Y	-0-	11
03		279 #	51	-0-	-228	-0-	51	2		Y	-0-	11
04		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-	11
*05		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-	11

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718		WELL #: 7618		RRCID -> 223239	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3400	- 3406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416		- 3431		
12	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
02	435 #	250	-0-	-185	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
03	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420		- 3440		
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
02	522 #	500	-0-	-22	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
*05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409		- 4766		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418		- 3434		
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			11
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-			11
02	261 #	124	-0-	-137	-0-	124	2			Y	-0-			11
03	279 #	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-			11
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			11
*05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			11

DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430		- 3450		
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
02	522 #	500	-0-	-22	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
*05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355		- 3366		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	618	2	123	9	N	112					193
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	602	2	101	9	N	92	169	1			116
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	533	2	92	9	N	84					200
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	633	2	98	9	N	89	171	1			118
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	622	2	102	9	N	93					211
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	647	2	106	9	N	96	169	1			138

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
 PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
 CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	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

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

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

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

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2				69
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				69
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8		69
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	9	9	N	8	3	8		74
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5				79
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1				80

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964

12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	217	9	Y	197	362	1		496
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3	165	9	Y	150	180	1		466
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	105	9	Y	95	184	1		377
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3	113	9	Y	103				480
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	125	182	1		423
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3	157	9	Y	143	178	1		388

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	988 2	26 9	N	24				56
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	999 2	26 9	N	24	50 1			30
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863 2	22 9	N	20				50
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914 2	22 9	N	20	48 1			22
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	883 2	22 9	N	20				42
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	899 2	23 9	N	21				63

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT				-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-				-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-				-0-

BURRIS, J. W. 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3		N	-0-				-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-				-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3		N	-0-				-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208				
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
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172				
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257				
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			-0-

MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300				
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193				
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298				
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86	3	N	-0-		-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-		-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264	
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-		-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311	
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155	
12	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3	N	-0-		-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-		-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-					-0-
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A								
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-					-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	119	3		N	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A								
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-					-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212								
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468								
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333								
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3		N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289					
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282					
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402					
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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					
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325					
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-				-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266					
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-				-0-
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-				-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	297	3			N	-0-				-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-	
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-	

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-	
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94 3		N	-0-			-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-	
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			-0-	

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-	
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-			-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-	

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			-0-	
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 3		N	-0-			-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-	
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 -	3363
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)										CNTY: ERATH	
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE					
EVATT, J. V.		//CONT.// 568561									
WELL #:		1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAULDIN, C. D.		WELL #:		1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORING, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORING, J. B.		WELL #:		2		RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1		RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH-BAHAN		WELL #:		1		RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1		RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683														
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
FAMBRO 288		WELL #:		3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4433 X	3490	-0-	-943	-0-	3490	2	N	-0-	34 1	-0-
01		4433 X	3117	-0-	-1316	-0-	3117	2	N	-0-		-0-
02		4147 X	2862	-0-	-1285	-0-	2862	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	2811	-0-	-1281	-0-	2811	2	N	-0-		-0-
04		3690 X	2662	-0-	-1028	-0-	2662	2	N	-0-		-0-
05		3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	2	N	-0-		-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789								
CARR-GORDON				WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3223 - 3240
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	175	2	N	15		196
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		196
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		196
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		196
01		403 N	182	-0-	-221	-0-	182	2	N	-0-		196
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		196
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		196
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		196
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		196

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
CARY, W. B.				WELL #:		1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3250 - 3280
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
01		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02		1160 N	1088	-0-	-72	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD, JERRY G.				937390								
WOOD, JERRY G.				WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430 PERF. 3116 - 3121
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH	
PENDRAGON OIL CO.				651162								
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3334 - 3354	
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038									
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WOFFORD, R. NAT		935462									
WOFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440									
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294			
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458			
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671			
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	30	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	30	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	30	
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-	30	
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	30	
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	30	

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	93 N	67	-0-	-26	-0-			67	3	N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-			53	3	N	-0-				-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-			56	3	N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-			57	3	N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-			48	3	N	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-			43	3	N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3507 - 3542				
12	93 N	67	-0-	-26	-0-			67	3	N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-			53	3	N	-0-				-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-			56	3	N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-			57	3	N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-			48	3	N	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-			43	3	N	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3626 - 3650				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3594 - 3620				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3795 - 3805				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	0 #	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704				
12	0 #	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0 #	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709				
12	0 #	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	0 #	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752				
12	0 #	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	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				
12	0 #	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	0 #	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
12	0 #	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	0 #	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12		0 #		33	-0-	33	-0-		33	2		N	-0-			-0-
01		0 #		27	-0-	27	-0-		27	2		N	-0-			-0-
02		18 R		18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
03		28 R		28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON			WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 - 2940				

12		0 #		22	-0-	22	-0-		22	2		N	-0-			-0-
01		0 #		19	-0-	19	-0-		19	2		N	-0-			-0-
02		13 R		13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-
03		19 R		19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -D-			WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742				

12		0 #		11	-0-	11	-0-		11	2		N	-0-			-0-
01		0 #		9	-0-	9	-0-		9	2		N	-0-			-0-
02		6 R		6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
03		9 R		9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-